



उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड

(उ० प्र० सरकार का उपक्रम)

U.P. POWER CORPORATION LIMITED

(Govt. of Uttar Pradesh Undertaking)

CIN: U32201UP1999SGC024928

Regulatory Affairs Unit
15th Floor, Shakti Bhawan Extension,
14-Ashok Marg, Lucknow 226001.
Phone: (0522) 2286519
Fax: (0522) 2287860

No. 2743 /RAU/ MYT

रेगुलेटरी अफेयर्स इकाई
15वाँ तल, शांति भवन विस्तार,
14-अशोक मार्ग, लखनऊ 226001
दूरभाष : (0522) 2286519
फैक्स : (0522) 2287860

Dated: 17 August, 2017

The Secretary,
U.P. Electricity Regulatory Commission,
Kisan Mandi Bhawan,
2nd Floor, Gomti Nagar,
Lucknow.

Subject: 1st Information Requirement/Discrepancies in the Petition for MVVNL (1)
Business Plan Petition for 1st Control Period from FY 2017-18 to FY 2019-20
(2) ARR/Multi Year Tariff Petition for 1st Control Period from FY 2017-18 to FY
2019-20 along with True-up Petition for 2014-15.

Sir,

Kindly refer letter No: UPERC/Secy./D (Tariff)/17-718 dated 18-07-2017 vide which Hon'ble Commission has asked for additional data /clarification on the above matter.

In this regard the additional data and clarification as desired is being enclosed in five copies and CD for consideration of the Hon'ble Commission.

Thanking You,

Encl: As Above.(1+5 Copies +CD)

Yours faithfully,

(Niraj Agrawal)
Chief Engineer(RAU)



Madhyanchal VidyutVitaran Nigam Limited (MVVNL) Truing -Up of FY 2014-15, Business Plan for FY 2017-18 To FY 2019-20 and Annual Revenue Requirement for FY 2017-18 To FY 2019-20

Reply to UPERC's Preliminary Information Requirement/Discrepancies in the Petition

A. General

a) Tariff Formats for

(i) True Up of FY 2014-15 &

(ii) Business Plan and MYT ARR/ Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

- i. It is observed that the Petitioner has not submitted the True -Up formats as specified in the U.P. Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Distribution Tariff) Regulation, 2006. The Petitioner should submit the following formats in separate MS excel sheet with all linkages for FY 2014-15 (As per Audited Balance Sheet).

S. No.	Form No.	Particulars
1	S1	Profit & Loss Account
2	S2	Balance Sheet
3	S3	Cash flow statement
4	S4	Annual Revenue Requirement
5	S5	Information about equity and loan
6	S6	Information about Working Capital
7	S7	Reasonable Return
8	S9	Energy Balance
9	S10	Truing Up of past account
10	S11	Accounting Ratios
11	F1	Revenue from Tariff and Charges
12	F1a	Projection of electricity sales, No. of consumers & connected load
13	F2	Revenue Grants & subsidies
14	F3	Other income
15	F4	Summary of Own Generation & Power Purchase
16	F4a	Power purchase Details
17	F4b	Intra State Transmission (TRANSCO) Charges
18	F5	R&M Expenses
19	F6	Employees' Cost & Provisions
20	F6a	Employee Cost Wing Wise
21	F6b	Retirement Pattern
22	F7	Administration & General Expenses
23	F8	Statement of Fixed Assets and Depreciation
24	F9	Interest & Finance charges
25	F9a	Domestic loans, bonds and financial leasing
26	F10	Details of Expenses Capitalized
27	F11	Other Debits
28	F12	Statement of Sundry Debtors & provision for bad & doubtful debtors
29	F13	Extraordinary Items
30	F14	Net Prior Period Expenses/Income

Reply to Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15, Business plan for FY 2017-18 to FY 2019-20 & ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

S. No.	Form No.	Particulars
31	F15	Contribution Grants & subsidies towards Capital assets
32	F16	Project-wise / Scheme-wise Capital Expenditure
33	F17	Statements of assets not in use
34	F18	Investments
35	F19	Current Assets and Liabilities
36	T1	Existing & Proposed Tariff
37	T2	Revenues at Current Tariffs for the Ensuing Year
38	T3	Revenues at Proposed Tariffs for the Ensuing Year
39	P1	Agewise Analysis of Revenue Arrears
40	P1a	Agewise Analysis of Revenue Arrears of Government
41	P2	Distribution Losses in LT and HT System
42	P2a	Losses in 33 KV system
43	P2b	Losses in 11 KV system
44	P2d	Losses in LT system
45	P3	Consumer Complaint
46	P4	Voltage Profile
47	P5	Technical Parameters
48	P6	Abstract of outages due to tripping in HT feeders
49	P7	Failure of Transformers
50	P8	Billing Periodicity
51	P9	Electrical Accidents
52	P10	Peak Demand
53	P11	Management and operation related ratios
54	P12	Debt Restructuring
55	P13	Release of New service Connections
56	P14	Status of Metering

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that form wise status of the True -Up formats for FY 2014-15 as specified in the U.P. Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Distribution Tariff) Regulation, 2006 is provided in the table below:

Form No.	Particulars	Status
S1	Profit & Loss Account	Submitted
S2	Balance Sheet	Submitted
S3	Cash flow statement	Submitted
S4	Annual Revenue Requirement	Submitted
S5	Information about equity and loan	Submitted
S6	Information about Working Capital	Submitted
S7	Reasonable Return	Submitted
S8	Energy Balance	Submitted
S9	Truing Up of past account	Submitted
F1	Revenue from Tariff and Charges	Submitted
F1a	Projection of electricity sales, No. of consumers & connected load	Submitted
F2	Revenue Grants & subsidies	Submitted

Form No.	Particulars	Status
F3	Other income	Submitted
F4b	Intra State Transmission (TRANSCO) Charges	Submitted
F5	R&M Expenses	Submitted
F6a	Employee Cost Wing Wise	Submitted
F7	Administration & General Expenses	Submitted
F8	Statement of Fixed Assets and Depreciation	Submitted
F9	Interest & Finance charges	Submitted
F9a	Domestic loans, bonds and financial leasing	Submitted
F10	Details of Expenses Capitalised	Submitted
F11	Other Debits	Submitted
F12	Statement of Sundry Debtors & provision for bad & doubtful debtors	Submitted
F13	Extraordinary Items	Submitted
F14	Net Prior Period Expenses/Income	Submitted
F15	Contribution Grants & subsidies towards Capital assets	Submitted
F16	Project-wise / Scheme-wise Capital Expenditure	Submitted
F17	Statements of assets not in use	Submitted
F18	Investments	Submitted
F19	Current Assets and Liabilities	Submitted

Further the said formats being referred as completed in the above table are attached herewith in separate MS excel sheet with all linkages in a compact Disc marked as Annexure-A

- ii. In Determination of Tariff for the MYT Control Period (FY 2017-18 to FY 2019-20) it is observed that certain formats as specified in the Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014, are either incomplete or not submitted. The Status of MYT Tariff formats submitted by petitioner is as follows:

Form No.	Particulars	Comments
S1	Profit & Loss Account	OK
S2	Balance Sheet	OK
S3	Cash Flow Statement	Not filled
S4	Energy Balance	Incomplete
S5	Tariff Proposal	Not filled
F1	Annual Revenue Requirement	OK
F2	Expenditure Allocation into Demand Costs, Energy Costs and Customer Costs	Not filled
F3	Allocation of Demand Costs	Not filled
F3A	Determination of Average Coincident Peak demand	Not filled
F4	Allocation of Energy Costs	Incomplete
F4A	Determination of Category wise Energy Consumption	OK
F5	Allocation of Customer Costs	Incomplete
F5A	Determination of Category wise Consumers	OK
F6	Determination of Category wise Cost to Serve	Not filled

Reply to Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15, Business plan for FY 2017-18 to FY 2019-20 & ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

Form No.	Particulars	Comments
F7	Determination of Category wise Cross Subsidy	Not filled
F7A	Revenue from Open Access Customers	Not filled
F8	Truing Up	OK
F9	Energy Sales Forecast	Not filled
F9A	Metered Energy Sales Forecast	Not filled
F9B	Determination of CAGR of Metered Sales Forecast	Not filled
F9C	Unmetered Energy Sales Forecast	Not filled
F10	Summary of Actual / Estimated Revenue from Sale of Power at Current Tariff	Incomplete
F10A	Revenue from Current Tariffs in Ensuing Year	Not filled
F10B	Summary of Revenues and Gap/Surplus across Major Categories at Current Tariff	Not filled
F11	Summary of Actual / Estimated Revenue from Sale of Power at Proposed Tariff	Not filled
F11A	Revenue from Proposed Tariff & Charges	Not filled
F11B	Summary of Revenues and Gap/Surplus across Major Categories at Proposed Tariff	Not filled
F12	Income from Wheeling Charges	Not filled
F13	Summary of Power Purchase from Own Stations and Other Sources	Not filled
F13A	Details of Monthly Electricity Purchases from different Generating Stations	Not filled
F13B	UI Charges details	Not filled
F13C	Energy Transmitted /wheeled through a particular transmission system, charges payable and other details	Not filled
F13D	Inter State Transmission Charges	Not filled
F13E	Monthly Units Sold and Peak Demand	Not filled
F13F	Power Procurement Planning (in MWs)	Not filled
F14	Normative Parameters Considered for Tariff Computations	Incomplete
F15	Abstract of Capital Cost	Incomplete
F16	Reconciliation of Capital Cost with Gross Block	Incomplete
F17	Statement of Assets not in Use	OK
F18	Consumer Contributions and Grants towards Cost of Capital Assets	OK
F19	Investment Plan – Master	OK
F19A	Loan Details	Not filled
F19B	Commissioning / Capitalization Plan – Master	Incomplete
F19C	Year-wise Capital Expenditure	Incomplete
F19D	Year-wise Capital Expenditure- Loan Details	Ok
F20	Statement of Capital Cost	OK
F21	Statement of Capital Works in Progress	OK
F22	Reconciliation of Capital Liabilities with Financial Accounts	OK
F23	Details of Foreign Loans	OK
F24	Details of Foreign Equity	OK
F25	Draw Down Schedule for Calculation of IDC & Financing Charges	Not filled

Reply to Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15, Business plan for FY 2017-18 to FY 2019-20 & ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

Form No.	Particulars	Comments
F26	Financial Package of Capital Cost admitted	Incomplete
F27	Details of Loan	Incomplete
F27A	Details of Allocation of corporate loans to various distribution projects	Not filled
F28	Financing of Additional Capitalization	Incomplete
F29	Domestic Loans, Bonds and Financial Leasing	Not Filled
F30	Operations & Maintenance Cost	Ok
F31	Employee Expenses	Incomplete
F31A	Normative Employee Expenses	Incomplete
F31B	Consumer Price Inflation	OK
F31C	Component wise Details of Employee Expenses	Incomplete
F32	Employee Strength	Not filled
F33	Retirement/Additions	Not filled
F34	R&M Expenses	OK
F35	Administrative & General Expenses	OK
F35A	Normative Administrative & General Expenses	Incomplete
F35B	Wholesale Price Inflation	OK
F35C	Componentwise Details of Administrative & General Expenses	Incomplete
F36	Calculation of Depreciation Rate	Incomplete
F37	Statement of Depreciation	OK
F38	Loan Master for all Loans Outstanding as on starting date of control period	OK
F39	Calculation of Weighted Average Rate of Interest on Actual Loans	OK
F40	Calculation of Interest on Normative Loan	OK
F41	Statement of Equity	OK
F42	Equity Capital	Incomplete
F43	Statement of Reconciliation of Net Actual Loan (Opening) with Net Normative Loan (Opening)	OK
F44	Working Capital Requirements	OK
F45	Details of Non-Tariff Income	OK
F46	Details of Income from Other Business	OK
F47	Details of Expenses Capitalized	OK
F48	Income Tax Provisions	OK
F49	Extraordinary Items	OK
F50	Net Prior Period Expenses/Income	OK
F51	Debits, Write-offs and any other items	OK
F52	Consumer Security Deposits	Incomplete
F53	Investments in Non Business related activities	OK
F54	Statement of Receivables	Incomplete
P1	Distribution Losses in LT and HT System	Not filled
P1A	Losses in 33 KV system	Not filled
P1B	Losses in 11 KV system	Not filled
P1C	Losses in LT system	Not filled

Reply to Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15, Business plan for FY 2017-18 to FY 2019-20 & ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

Form No.	Particulars	Comments
P2	Circle wise AT&C Loss Computation	Not filled
P2A	Summary of Circle-wise AT&C Losses	Not filled
P3	Details of Physical Characteristics of the Network	Not filled
P4	Age-wise Analysis of Revenue Arrears	Not filled
P5	Age-wise Analysis of Revenue Arrears of Government	Not filled
P6	Consumer Complaint	Not filled
P7	Voltage Profile	Not filled
P8	Technical Parameters	Not filled
P9	Abstract of outages due to tripping in HT feeders	Not filled
P10	Failure of Transformers	Not filled
P11	Billing Periodicity	Not filled
P12	Electrical Accidents	Not filled
P13	Peak Demand	Not filled
P14	Management and Operation related Ratios	Not filled
P15	Debt Restructuring	Not filled
P16	Release of New service Connections	Not filled
P17	Status of Metering	Not filled

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that form wise status of MYT formats for the control period FY 2017-18 to 2019-20 is provided in the table below:

Form No.	Particulars	Comments	Status
S1	Profit & Loss Account	OK	OK
S2	Balance Sheet	OK	OK
S4	Energy Balance	Incomplete	Submitted
F1	Annual Revenue Requirement	OK	OK
F4A	Determination of Category wise Energy Consumption	OK	OK
F5A	Determination of Category wise Consumers	OK	OK
F8	Truing Up	OK	OK
F9	Energy Sales Forecast	Not filled	Submitted
F9A	Metered Energy Sales Forecast	Not filled	Submitted
F9C	Unmetered Energy Sales Forecast	Not filled	Submitted
F10	Summary of Actual / Estimated Revenue from Sale of Power at Current Tariff	Incomplete	Submitted
F10A	Revenue from Current Tariffs in Ensuing Year	Not filled	Submitted
F11	Summary of Actual / Estimated Revenue from Sale of Power at Proposed Tariff	Not filled	Submitted
F11A	Revenue from Proposed Tariff & Charges	Not filled	Submitted
F13	Summary of Power Purchase from Own Stations and Other Sources	Not filled	Submitted
F13C	Energy Transmitted /wheeled through a particular transmission system, charges payable and other details	Not filled	Submitted
F13D	Inter State Transmission Charges	Not filled	Submitted

Reply to Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15, Business plan for FY 2017-18 to FY 2019-20 & ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

Form No.	Particulars	Comments	Status
F14	Normative Parameters Considered for Tariff Computations	Incomplete	Submitted
F15	Abstract of Capital Cost	Incomplete	Submitted
F16	Reconciliation of Capital Cost with Gross Block	Incomplete	Submitted
F17	Statement of Assets not in Use	OK	OK
F18	Consumer Contributions and Grants towards Cost of Capital Assets	OK	OK
F19	Investment Plan – Master	OK	OK
F19A	Loan Details	Not filled	Submitted
F19B	Commissioning / Capitalization Plan – Master	Incomplete	Submitted
F19C	Year-wise Capital Expenditure	Incomplete	Submitted
F19D	Year-wise Capital Expenditure- Loan Details	Ok	OK
F20	Statement of Capital Cost	OK	OK
F21	Statement of Capital Works in Progress	OK	OK
F22	Reconciliation of Capital Liabilities with Financial Accounts	OK	OK
F23	Details of Foreign Loans	OK	OK
F24	Details of Foreign Equity	OK	OK
F26	Financial Package of Capital Cost admitted	Incomplete	Submitted
F27A	Details of Allocation of corporate loans to various distribution projects	Not filled	Submitted
F28	Financing of Additional Capitalization	Incomplete	Submitted
F30	Operations & Maintenance Cost	Ok	OK
F31	Employee Expenses	Incomplete	Submitted
F31B	Consumer Price Inflation	OK	OK
F31C	Component wise Details of Employee Expenses	Incomplete	Submitted
F32	Employee Strength	Not filled	Submitted
F33	Retirement/Additions	Not filled	Submitted
F34	R&M Expenses	OK	OK
F35	Administrative & General Expenses	OK	OK
F35B	Wholesale Price Inflation	OK	OK
F35C	Componentwise Details of Administrative & General Expenses	Incomplete	Submitted
F36	Calculation of Depreciation Rate	Incomplete	Submitted
F37	Statement of Depreciation	OK	OK
F38	Loan Master for all Loans Outstanding as on starting date of control period	OK	OK
F39	Calculation of Weighted Average Rate of Interest on Actual Loans	OK	OK
F40	Calculation of Interest on Normative Loan	OK	OK
F41	Statement of Equity	OK	OK
F42	Equity Capital	Incomplete	Submitted
F43	Statement of Reconciliation of Net Actual Loan (Opening) with Net Normative Loan (Opening)	OK	OK
F44	Working Capital Requirements	OK	OK

B

Reply to Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15, Business plan for FY 2017-18 to FY 2019-20 & ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

Form No.	Particulars	Comments	Status
F45	Details of Non-Tariff Income	OK	OK
F46	Details of Income from Other Business	OK	OK
F47	Details of Expenses Capitalized	OK	OK
F48	Income Tax Provisions	OK	OK
F49	Extraordinary Items	OK	OK
F50	Net Prior Period Expenses/Income	OK	OK
F51	Debits, Write-offs and any other items	OK	OK
F53	Investments in Non Business related activities	OK	OK
P3	Details of Physical Characteristics of the Network	Not filled	Submitted
P8	Technical Parameters	Not filled	Submitted
P9	Abstract of outages due to tripping in HT feeders	Not filled	Submitted
P10	Failure of Transformers	Not filled	Submitted
P12	Electrical Accidents	Not filled	Submitted
P16	Release of New service Connections	Not filled	Submitted

Further the said formats being referred as completed in the above table are attached herewith in separate MS excel sheet with all linkages in a compact Disc marked as Annexure-B.

B. Truing-up for FY 2014-15

a) General

- i. It has been observed that the Petitioner has not submitted the True-up formats as per the format specified in the U.P. Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Distribution Tariff) Regulation, 2006. The Petitioner should submit the same in separate MS excel sheet with all linkages.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that form wise status of the True -Up formats for FY 2014-15 as specified in the U.P. Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Distribution Tariff) Regulation, 2006 is provided in the table below:

Form No.	Particulars	Status
S1	Profit & Loss Account	Submitted
S2	Balance Sheet	Submitted
S3	Cash flow statement	Submitted
S4	Annual Revenue Requirement	Submitted
S5	Information about equity and loan	Submitted
S6	Information about Working Capital	Submitted
S7	Reasonable Return	Submitted
S8	Energy Balance	Submitted
S9	Truing Up of past account	Submitted
F1	Revenue from Tariff and Charges	Submitted
F1a	Projection of electricity sales, No. of consumers & connected load	Submitted
F2	Revenue Grants & subsidies	Submitted
F3	Other income	Submitted
F4b	Intra State Transmission (TRANSCO) Charges	Submitted
F5	R&M Expenses	Submitted
F6a	Employee Cost Wing Wise	Submitted
F7	Administration & General Expenses	Submitted
F8	Statement of Fixed Assets and Depreciation	Submitted
F9	Interest & Finance charges	Submitted
F9a	Domestic loans, bonds and financial leasing	Submitted
F10	Details of Expenses Capitalised	Submitted
F11	Other Debits	Submitted
F12	Statement of Sundry Debtors & provision for bad & doubtful debtors	Submitted
F13	Extraordinary Items	Submitted
F14	Net Prior Period Expenses/Income	Submitted
F15	Contribution Grants & subsidies towards Capital assets	Submitted
F16	Project-wise / Scheme-wise Capital Expenditure	Submitted
F17	Statements of assets not in use	Submitted
F18	Investments	Submitted

Form No.	Particulars	Status
F19	Current Assets and Liabilities	Submitted

Further the said formats being referred as completed in the above table are attached herewith in separate MS excel sheet with all linkages in a compact Disc marked as Annexure-A

- ii. The Petitioner should submit the ARR table for FY 2014-15 where revenue is shown in two parts i.e. Revenue from Tariff and Revenue from DPS.

Licensee's Response:

The following table provides the breakup of revenue in two parts i.e. Revenue from Tariff and Revenue from DPS:

Particulars	Amount (Rs. Crore)
Revenue from Tariff	5,949.66
Revenue from Delayed Payment Surcharges	405.09
Total Revenue	6,354.75

b) UPPCL CAG Report

- i. The Petitioner should submit the Audited accounts of UPPCL for FY 2014-15 along with the supplementary audit report of CAG to make it the part of current proceedings as this is required to verify the total power purchased by UPPCL which has been distributed to the State Discoms.

Licensee's Response

The audited accounts for FY 2014-15 of UPPCL along with the supplementary audit report of CAG is hereby annexed marked as "Annexure-C".

c) Power Purchase

- i. The Commission in Tariff Order for FY 2016-17 dated August 1, 2016, had directed the petitioner that, from truing up of FY 2014-15 and onwards it should clearly depict the total power purchase cost incurred at UPPCL level based on actual power purchase cost, total power purchase cost billed by the UPPCL to the Distribution Licensees and power cost payable to UPPCL in its true-up petitions for future years. However, it is observed that the petitioner has not submitted the same. In this regard, the petitioner should submit the above sought information.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits the required data in the following tables:

Total Eligible Power cost at UPPCL Level for Truing-up for FY 2014-15

Particulars	Amount (Rs. Crore)
Power Purchase Cost	35,302.38
PGCIL Charges	1,552.92
UPPCL O&M Charges	176.41
Total Power Purchase Cost incurred at UPPCL Level eligible for True-up	37,031.72

Total Power Purchase Cost purchase cost billed by the UPPCL to the Distribution Licensees

Particulars	Amount (Rs. Crore)
DVVNL	8,603.86
MVVNL	6,794.11
PVVNL	11,669.46
PuVVNL	8,197.07
KESCO	1,574.24
Total Power purchase cost billed by the UPPCL to the Distribution Licensees	36,838.75

The Petitioner humbly submits that there was an inadvertent error in the calculation of eligible power purchase cost for the purpose of truing-up for FY 2014-15, and the same has been corrected in the table below. It is therefore requested that the following revised power purchase cost should be considered at the time of finalization of Truing-up of FY 2014-15.

Total Power Purchase Cost eligible for Truing-up at Discom level

Particulars	Sales (MU)	Minimum of Target and Actual Distribution Losses	Allowable Power Purchase (MU)	Trued-up Bulk Supply Tariff (Rs./kWh)	Power Purchase Payable to UPPCL on Truing -up (Rs. Crore)
DVVNL	11,429.29	28.00%	15,874.01	4.520	7,175.19
MVVNL	11,665.40	21.03%	14,772.16	4.520	6,677.14
PVVNL	20,845.35	19.65%	25,944.58	4.520	11,727.17
PuVVNL	13,893.33	21.72%	17,748.48	4.520	8,022.47
KESCO	2,582.04	23.00%	3,353.29	4.520	1,515.72
Total Power Purchase Cost eligible for Truing-up at Discom level					35,117.70

- ii. The Commission in Tariff Order dated October 1, 2014, had directed that the petitioner to manage the O&M Expenses incurred by UPPCL (for procuring the power) from the O&M Expenses allowed to it. However, it is observed that the

petitioner has claimed the amount of Rs. 176.41 Crore towards the O&M expenses incurred by UPPCL for procuring the power on behalf of Discoms. In this regards, the petitioner is required to submit the justification for same.

The relevant extract of the Commission's Order dated October 01, 2014 in the matter of Determination of Aggregate Revenue Requirement and Tariff for FY 2014-15 and True up for FY 2008-09 to FY 2011-12 of MadhyanchalVidyutVitran Nigam Limited (MVVNL) has been quoted below for easy reference:

Quote

4.2.10 The Commission has verified the above amount from the Audited Accounts of UPPCL and has allowed such expenses based on actual for FY 2014-15. As the above expenses have been incurred by UPPCL, which is mostly for procuring the power for the Discoms, the above expenses for the purpose of Truing up has been considered as a part of Bulk Supply Tariff. It may further be noted that the procurement of power is the responsibility of the Distribution Licensee for which the Commission allows considerable amount of O&M Expenses and interest on working capital to the Licensee. The Commission has allowed such expenses for the past years, however, for future years, i.e., from FY 2014-15 onwards, the Licensee is directed to manage such O&M Expenses for procuring the power from the O&M Expenses allowed to it.

Unquote

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the UPPCL is the holding company of all its five discoms and mostly all the PPA's of the procurement of power are been done by UPPCL on behalf of its Discoms for which it has to incur some O&M expenses, which are not covered in the norms approved by UPERC. Further in line with the Hon'ble Commission directives, the UPPCL is in process of allocation of PPA's to the respective Discoms and has already formed a committee for the same. Once the PPA's have been allocated to the respective discoms the trading of power would be done at the Discom end. Till the time the process gets finalized, UPPCL has to incur some O&M expenses for smooth running of distribution business in the state. It would be imperative to mention that the base for calculation of O&M norms in the previous Tariff Order's of the Hon'ble Commission has been the O&M expenses incurred at the Discom Level thereafter been escalated by approved escalation index for the respective year, thus the such base considered for O&M expenses does not include the portion of O&M expenses incurred at UPPCL level, resulting in non-recovery of the same. Therefore the Petitioner requests the Hon'ble Commission to kindly allow the same.

- iii. As regard the detailed analysis of the losses, the Petitioner should submit the Circle wise AT&C Losses for last six years from FY 2014-15 (Audited Account) as per the enclosed **UPERC_Annexure -1**. It is further noted that methodology for computation

of AT&C loss is provided as Annexure B of the Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014. The petitioner should clarify formula used while computing AT&C losses since the figures of AT&C losses has been used as targets in UDAY and '24X7 Power For All'.

Licensee's Response:

It is humbly submitted that the circle wise AT&C losses, are not maintained at the circle level in the particular format issued by the Hon'ble Commission. Further the same is submitted at Dsicom level for kind review of the Hon'ble Commission attached herewith marked as Annexure-Y.

- iv. The Petitioner should submit the detailed break-up the energy procured from short term sources, banking and unscheduled interchange (UI) along with the power purchase rates for FY 2014-15. In case the Petitioner is not able to submit the above data, the Commission may disallow the related Power Purchase Cost.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the break-up the energy procured from short term sources, banking and unscheduled interchange (UI) along with the power purchase rates for FY 2014-15 is attached herewith marked a Annexure-Z.

- v. The Petitioner in its Petition has submitted the Power Purchase Cost (including PGCIL charges and O&M expenses incurred by UPPCL) (Table 2-2 of Petition). However the bifurcated details of power purchase cost, PGCIL charges and O&M expenses incurred by UPPCL are not submitted. In this regard, the Petitioner should submit the segregated details of PGCIL charges and power purchase cost for FY 2014-15.

Licensee's Response

As desired the breakup of power purchase cost, PGCIL charges and O&M expenses incurred by UPPCL for FY 2014-15 is detailed as below:

Particulars	Amount (Rs. Crore)
Power Purchase Cost	35,302.38
PGCIL Charges	1,552.92
UPPCL O&M Charges	176.41
Total Power Purchase Cost incurred at UPPCL Level eligible for True-up	37,031.72

- vi. The Petitioner should submit source wise actual power purchase quantum and power purchase cost (with break up for fixed charges, energy charges and other charges for FY 2014-15 at UPPCL level.

Licensee's Response

The Petitioner hereby submits that source wise actual power purchase quantum and power purchase cost (with break up for fixed charges, energy charges and other charges for FY 2014-15 at UPPCL level has already been submitted with the Hon'ble Commission at the time of submitting the data gap replies in respect with the ARR Petition for 2016-17. However the petitioner hereby re-submits the same for kind consideration of the Hon'ble Commission. The details are hereby annexed marked as "Annexure-D".

- vii. It has been observed that the Petitioner has submitted that the actual purchased Power for FY 2014-15 is 87,571 MU as against approved Power Purchase of 87,178 MU. In regards to above, the petitioner should confirm that for purchasing additional power, Merit Order Despatch has been as followed as directed by the Commission in Tariff Order for FY 2014-15.

Licensee's Response

The Petitioner hereby confirms that for purchasing additional power, Merit Order Despatch has been duly followed as directed by the Commission in Tariff Order for FY 2014-15.

- viii. The Petitioner should submit the energy balance for FY 2014-15 as per the below mentioned format:

FY 2014-15 (Audited)	Unit	DVVNL	MVVNL	PVVNL	PuVVNL	KESCO	NPCL	UPPCL	Others (Provide Details)	Total
Power Purchase Input	MU									
Transmission Losses	MU									
Transmission Loss	%									
Energy Input into Discoms	MU									
Distribution Losses	MU									
Distribution Losses	%									
Energy Sales by Discoms	MU									

Licensee's Response

Reply to Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15, Business plan for FY 2017-18 to FY 2019-20 & ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

The Petitioner humbly submits that the detail of the energy balance for FY 2013-14 as per the given format is depicted in the table below:

FY 2014-15 (Audited)	Unit	DVVNL*	MVVNL	PVVNL	PuVVNL	Kesco	Extra State	UPPCL	Total
Power Purchase Input	MU							87,571.23	87,571.23
Transmission Losses	MU							5,644.22	5,644.22
Transmission Loss	%								6.45%
Energy Input into Discoms	MU	19,128.87	15,116.74	25,944.58	18,224.46	3,500.59	11.78		81,927.02
Distribution Losses	MU	7,699.58	3,451.34	5,099.23	4,331.13	918.55	0.00		21,499.83
Distribution Losses	%	40.25%	22.83%	19.65%	23.77%	26.24%	0.00%		26.24%
Energy Sales by Discoms	MU	11,429.29	11,665.40	20,845.35	13,893.33	2,582.04	11.78		60,427.18

**After considering retail sales of Torrent*

- ix. The petitioner should submit the power purchase prices in exchange and accordingly submit the comparison with its short term power purchase price for each month of FY 2014-15.

Licensee's Response

The petitioner humbly submits that the details of power purchase prices in exchange and short term power purchase price for each month of FY 2014-15 is summarized and annexed herewith marked as Annexure-AA.

d) O&M Expense

- i. As regards the O&M expenses the Petitioner should clarify whether the CGRF expenses have been included in O&M expenses claimed for FY 2014-15. Petitioner should submit the details of CGRF expenses separately for FY 2014-15, if done so they may be allowed separately.

Licensee's Response

The CGRF expenses are part of the O&M expenses being claimed by the licensee. Currently such expenses are not separately accounted for. Hence the details of such expenses are not available with the licensee. However, it is prayed that the Hon'ble Commission may allow an adhoc allowance towards the CGRF expenses considering the remuneration norms and associated costs in the CGRF framework approved by the Hon'ble Commission.

e) Capital Investment

- i. Petitioner in its True-up Petition has claimed the GFA addition as Rs.1457.95 Crore for FY 2014-15. However, the Petitioner has not submitted the source of funding of

such capitalization. Petitioner should submit the detailed source-wise funding of the above mentioned GFA addition for FY 2014-15.

Licensee's Response

It is stated that the Hon'ble Commission in the true up order for FY 2008-09 to 2013-14 and ARR order for FY 2016-17 had considered a normative tariff approach wherein it had considered a normative gearing of 70:30.

Considering this approach, 70% of the capital expenditure undertaken in any year was considered to be financed through loan and balance 30% has been considered to be financed through equity contributions. The portion of capital expenditure financed through consumer contributions, capital subsidies and grants was separated as the depreciation and interest thereon would not be charged to the consumers.

The licensee is agreeable to this normative approach approved by the Hon'ble Commission. No deviation in this approach has been sought by the licensee. The licensee has prepared the true up petition for FY 2014-15 based on this normative approach approved by the Hon'ble Commission.

f) Interest on Loan

- i. Petitioner has submitted that it has considered the interest rate of 8.72% for computing the interest expenses for FY 2014-15, which is as per the weighted average interest rate of the petitioner as per audited accounts. However, the computation of the same has not been submitted, the Petitioner should submit the detailed computation for arriving at the above considered rate of interest with due reconciliation with the audited accounts of FY 2014-15.

Licensee's Response

The detailed computation for arriving at the interest rate of 8.72% for computing the interest expenses for FY 2014-15 with due reconciliation with the audited accounts of FY 2014-15 is submitted as under:

Particulars	Balance Sheet Note Ref	Unit	Details
Opening Balance of Loan	Note 4	Rs. Crore	9,887.96
Closing Balance of Loan	Note 4	Rs. Crore	10,012.68
Total Interest	Note 23	Rs. Crore	868.01
Weighted Average Rate of Interest (%)		%	8.72%

- ii. The petitioner in Table 2-1: True Up Summary for FY 2014-15 of the MYT petition has claimed no interest capitalization whereas the Audited interest on capitalization is Rs 19.92 Crore. The petitioner to submit clarification regarding the same.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that in table 2-11 of its True-up Petition for FY 2014-15 it has correctly submitted the details of Gross Interest Allowable, Interest Capitalization for the year and net allowable interest, however there has been an inadvertent error while summarizing the ARR Table for FY 2014-15. The Petitioner takes the liberty of the Hon'ble Commission to consider the following calculations for allowing the interest for FY 2014-15 as summarized in the table below:

Particulars	Unit	Details
Gross Allowable Interest	Rs. Crore	145.24
Interest Capitalised	Rs. Crore	19.92
Net Allowable Interest	Rs. Crore	125.32

Further, the Petitioner takes this opportunity to submit the revised ARR/True-up Summary for FY 2014-15 considering the updated details of Allowable Power Purchase Cost and Interest Capitalisation as submitted in the reply to this deficiency note. The said table is provided below:

Particulars	Approved	Actuals as per audited accounts	True-up Petition
Power Purchase Expenses	5750.92	6794.11	6677.14
Apportionment of O&M Expenses of UPPCL#	0.00	0.00	0.00
Transmission Charges	290.54	232.49	260.58
Employee Expenses	530.58	481.34	500.23
Repair and Maintenance Expenses	172.58	284.03	161.40
A&G Expenses	98.02	232.89	92.46
Gross Interest on Long Term Loans	235.48	291.72	145.24
Interest o Bonds	0.00	0.00	0.00
Interest to Consumer	25.16	23.25	23.25
Finance Charges	0.13	0.11	0.11
Interest on Working Capital	103.80	576.29	95.83
Discount to Consumers	0.00	0.00	0.00
Depreciation	385.71	109.46	312.85
Prior Period Expenses	0.00	-153.21	0.00
Other Misc Expenses / Incomes	0.00	0.00	0.00
Provision for Bad and Doubtful Debts	0.00	98.18	105.33
Gross Expenditure	7592.92	8970.66	8374.43
Less: Employee Capitalisation	79.59	167.20	167.20

Particulars	Approved	Actuals as per audited accounts	True-up Petition
Less: A&G Capitalisation	14.70	32.25	32.25
Less: Interest Capitalisation	54.16	19.92	19.92
Total Capitalisation	148.45	219.38	219.38
Net Expenditure	7444.47	8751.28	8155.05
Add: Return on Equity	0.00	0.00	0.00
Less: Non-tariff Incomes	20.45	33.84	33.84
Add: Efficiency Gains	0.00	0.00	0.00
Annual Revenue Requirement	7424.02	8717.45	8121.21
Revenue from Tariff incl DPS	6102.17	6354.75	6354.75
GoUP Subsidy	744.12	1397.61	902.60
Net Revenue Gap	-577.73	-965.09	-863.86

g) Consumer Security Deposit

- i. The petitioner should also confirm the interest rate considered for computation of Interest on Security Deposit. Further, with regard to the payment of interest on consumer security deposit, the Petitioner should submit an undertaking that, it has paid all the dues pertaining to interest on consumer security deposit for FY 2014-15.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the opening balance, additions during the year and closing balance of the consumer security deposit and interest thereon is provided in the table below:

Particulars	FY 2014-15 (Audited)
Opening Balance of Security Deposit	290.90
Additions during the Year	64.64
Closing Balance of Security Deposit	355.55
Interest on Consumer Security Deposit	23.25

h) Interest on Working Capital

- i. It has been observed that the actual Interest on Working Capital for FY 2014-15 is exorbitantly higher to the tune of Rs. 576.29 Crore as compared to the interest on working capital approved of Rs. 103.80Crore in the Tariff Order for FY 2014-15. However, the petitioner has claimed normative Interest on Working Capital to the tune of Rs. 95.83Crore, the petitioner is required to submit justification for incurring such high actual interest on Working capital.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that it has claimed the interest on working capital as per the normative methodology prescribed by the Tariff Regulations and adopted by the Hon'ble Commission in the previous true-up and tariff orders without imposing any additional burden on the consumers. Further, it is submitted that the major reason for actual Interest on Working Capital for FY 2014-15 being exorbitantly higher is on account of short term loans taken from banks for funding of cash losses of the discom under the FRP scheme, under-recovery due to under-performance, non-recovery of actual cost in the ARR approved by the Hon'ble Commission.

- ii. The petitioner to submit the working of Interest on Working Capital for FY 2014-15 with all linkages in excels soft copy. The petitioner should submit the details of book value of materials in stores at the end of each month for FY 2014-15.

Licensee's Response

The Petitioner humbly states that the working of Interest on Working Capital for FY 2014-15 with all linkages in excels soft copy is submitted in the compact disc attached herewith the reply. The said is also attached in a hard copy marked as Annexure-E. The details of book value of materials in stores at the end of each month for FY 2014-15 would be submitted at the earliest.

i) Depreciation

- i. It has been observed that the Petitioner for the purpose of Truing-up has claimed the depreciation at the uniform depreciation rate of 7.84% based on the rate approved by the Commission in its Tariff Order for FY 2013-14. The same had been allowed by the Commission in its previous orders due to absence of Fixed Asset Register as stated below in order dated 19th October 2012, determination of ARR for 2010-11, 2011-12 and 2012-13.

Quote

Given the very sad state of Distribution Licensee affairs on the above matter and reluctance to act on repeated directions issued by the Commission and the Appellate Tribunal for Electricity, the Commission is severely hindered in its task of undertaking prudence check of ARR components viz., depreciation, and allowable interest on debt and return on equity. On account of lack of details of fixed assets register, the Commission has assessed depreciation on the basis of weighted average depreciation rates as against specific depreciation rates for each class of asset. Keeping consistency with the approach adopted in its previous tariff orders, the Commission has considered depreciation rate of 7.84% being the depreciation rate bracket for major class of assets as per the Distribution Tariff Regulations.

Unquote



It is observed that currently the petitioner has submitted the Fixed Asset Register. Therefore, as per Regulation 4.9 (1) (b) of Distribution Tariff Regulations, 2006 states that the depreciation should be calculated annually at the rates specified in the Annexure – B of the mentioned Regulations. Petitioner should submit the justification for considering the same along with the detailed calculation of depreciation considering the rates as mentioned in the Annexure-B (Depreciation Schedule) of the Regulations.

Licensee's Response

The Distribution Tariff Regulations provides for a depreciation rate of 7.84% in respect of lines and distribution system. Further, in the tariff order for FY 2014-15, the Hon'ble Commission had considered a weighted average depreciation rate of 7.84%.

Accordingly, the licensee has considered a weighted average depreciation rate of 7.84% for the truing up in respect of financial year 2014-15.

- ii. The Petitioner should confirm that cumulative depreciation in FY 2014-15 is less than 90% of GFA for all assets, since assets cannot be depreciated beyond 90% of GFA in accordance with U.P. Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Distribution Tariff) Regulation, 2006.

Licensee's Response

The licensee confirms that the depreciation in FY 2013-14 is less than 90% of GFA for all assets.

- iii. Petitioner should submit the depreciation computation in excel file with all the linkages for FY 2014-15 considering depreciation rates prescribed in Annexure – B of Distribution Tariff Regulations, 2006.

Licensee's Response

The Petitioner humbly states that the depreciation computation in excel file with all the linkages for FY 2014-15 in excels soft copy is submitted in the compact disc attached herewith the reply marked as Annexure-F.

- iv. Petitioner should submit the Fixed Asset Register for FY 2012-13, FY 2013-14 & FY 2014-15 in workable excel sheet.

Licensee's Response

The Petitioner humbly states that the Fixed Asset Register for FY 2012-13, FY 2013-14 & FY 2014-15 in workable excel sheet soft copy is submitted in the compact disc attached herewith the reply.

j) Revenue-

- i. The petitioner should submit the breakup of revenue billed bifurcated into energy charge, fixed charge, Regulatory Surcharge etc. consumer category/ sub-category wise. It should also be noted that the total revenue should match with the figure provided in audited balance sheet. Further, the petitioner is required to submit the Category / Sub Category wise details of revenue billed and revenue collected, amount waived off on account of OTS Scheme as well as revenue booked and realised on account of theft and also energy accounted through theft. The petitioner should submit the said details from FY 2010-2011 to FY 2014-2015 as per audited accounts.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the details of audited actual category and sub-category wise billing determinants (Sales, number of consumers and connected load) for FY 2010-11 to FY 2014-15 in workable excel sheet soft copy is submitted in the compact disc attached herewith the reply marked as Annexure-G.

- ii. The Petitioner in para 2.2.1 of the Truing up Petition for FY 2014-15 has submitted that the actual revenue from sale of power as Rs. 6354.75Crore is including delayed payment surcharge. As Delayed Payment Surcharge is part of the non-tariff income, Petitioner should, confirm that such amount has not been double accounted in the total revenue. Further, the Petitioner should also submit the reconciliation of revenue considered for FY 2014-15 from the audited accounts.

(Rs in Crore)

	DVVNL	MVVNL	PVVNL	PuVVNL	KESCO
DPS (Delayed Payment Surcharge)	137.48	405.09	138.99	274.67*	10.31

*PuVVNL must confirm the figure of DPS as the same in not clear from Audited Balance sheet

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the delayed payment surcharge has only been taken into consideration while calculating the total revenue and does not form part of Non-Tariff Income. The detailed reconciliation of revenue considered for FY 2014-15 with the audited accounts is summarized in the table below:

Particulars	MVVNL (Rs. Crore)	DVVNL (Rs. Crore)	PVVNL (Rs. Crore)	PuVVNL (Rs. Crore)	Kesco (Rs. Crore)
Revenue from Tariff	5,949.66	6,611.55	10,231.21	6,052.56	1,678.94
Revenue from Delayed Payment Surcharge	405.09	137.48	138.99	274.67	10.31
Total Revenue	6,354.75	6,749.03	10,370.21	6,327.23	1,689.26

- iii. The petitioner should submit the comparison of actual and approved ABR for FY 2014-15, the actual ABR of many categories is more than the ABR as approved by the Commission in its Tariff Order for FY 2014-15. The petitioner in this regard should submit the detailed justification for the variation in ABR of each category (whether higher or lower).

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the major reason for variation in approved ABR and the actual ABR for FY 2014-15 would be the change in the billing determinants (Energy Sales, No. of Consumers and Connected Load) of the Licensee. The Hon'ble Commission in its Tariff Order approved the Billing determinants for FY 2014-15 based on certain assumptions and CAGR growth, however, the actual billing determinants would have varied. Further since the Hon'ble Commission in its Tariff Order for FY 2014-15 has provided the consumer category wise Consolidated ABR for the for Distribution Licensees' namely DVVNL, MVVNL, PVVNL and PuVVNL), the Petitioner has already consolidated the same for the above disocms for the purpose of comparison. Also it would be imperative to note that the ABR calculated by the Hon'ble Commission is exclusive of Electricity Duty, Regulatory surcharge and Miscellaneous Revenue, accordingly the licensee has also excluded the same while forming the comparison. The following tables summarize the comparison of actual and approved ABR for FY 2014-15:

Particulars	Approved ABR (Rs./kWh)	Actual ABR (Rs./kWh)
LMV-1: Domestic Light, Fan & Power	4.00	2.77
LMV-2: Non Domestic Light, Fan & Power	6.63	6.05
LMV-3: Public Lamps	6.49	6.46
LMV-4: Light, fan & Power for Institutions	7.29	6.50
LMV-5: Private Tube Wells/ Pumping Sets	1.76	1.06
LMV 6: Small and Medium Power	7.85	6.61
LMV-7: Public Water Works	7.27	5.72
LMV-8: State Tube Wells & Pump Canals	8.19	4.40
LMV-9: Temporary Supply	6.58	6.58
LMV-10: Departmental Employees	2.70	1.95
HV-1: Non-Industrial Bulk Loads	8.18	7.65
HV-2: Large and Heavy Power	7.49	6.97
HV-3: Railway Traction	7.30	7.28
HV-4: Lift Irrigation & P. Canals	7.49	5.00
Bulk & Extra State	3.83	3.56
GRAND TOTAL	5.41	4.16

- iv. Petitioner should also submit the detailed break-up of Revenue (Rs. Crore) and Sales (MU) for FY 2012-13, FY 2013-14 and FY 2014-15, for each category and sub-

category of consumers as specified in the Rate Schedule (i.e. from LMV-1 to HV-4). This is essential as ABR needs to be examined in comparison to the ABR approved.

Licensee's Response:

The requisite data towards Revenue and Sales is hereby enclosed and marked as "Annexure-G"

- v. The Petitioner should submit category and sub-category wise increase in revenue due to tariff increase in FY 2014-15 over the existing tariff for FY 2013-14 in a workable MS-Excel sheet. The model should also reflect the actual energy billed, revenue billed and revenue realised.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the details of category and sub-category wise increase in revenue due to tariff increase in FY 2014-15 over the existing tariff for FY 2013-14 are hereby annexed marked as "Annexure-H"

- vi. The Petitioner should submit the Audited Actual Category wise and Sub-category wise billing determinants (Sales, number of consumers and connected load) for FY 2010-11 and FY 2014-15 along with supporting documents. The petitioner is required to clarify that all the figures used in projection of billing determinants are audited. If not, the projections will be distorted and leading to an erroneous projection of Distribution Losses, AT&C Losses and sales for various categories and Power Purchase at UPPCL level. Further, taking into consideration of above the petitioner should make the revised submission.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the details of audited actual category and sub-category wise billing determinants (Sales, number of consumers and connected load) for FY 2010-11 and FY 2014-15 are hereby annexed marked as "Annexure-G".

- vii. The billing determinants for FY 2014-15 submitted in the signed hard copy of petition is not matching with figures as submitted in Load forecastModel_Final(Soft Copy). The petitioner must submit the clarification in this regard and make the revised submission accordingly.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the billing determinants for FY 2014-15 are re-submitted herewith marked as Annexure-I. The same should be considered for the purpose of True-up calculations.

- viii. The petitioner should submit the No. of consumers, load and revenue for the consumers who opted for optional TOD structure under HV-2 category& LMV-6 category.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that there no consumes who have opted for TOD structure under HV-2 category& LMV-6 category.

k) Subsidy provided by GoUP-

- i. Submit the detailed description of operational loss subsidy along with supporting documents and reasons for not considering the same while computing the revenue gap as shown in Table 2-17 (ARR for FY 2014-15 after final Truing Up) of MYT Tariff Petition.

Particulars	Actuals as per Audited accounts	True Up Petition
GoUP Subsidy (in RsCrore)	1397.61	902.60*

** It is observed that operation loss subsidy is not considered under GoUP subsidy component*

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the difference in subsidy received in FY 2014-15 and subsidy claimed for the purpose of truing-up for FY 2014-15 is on account of the additional subsidy received from GoUP towards bridging of un-covered cash gap for the year resulting from, lower collection efficiency, high distribution losses, interest on bonds and short term loans which are not allowed in the ARR / tariff approved by the Hon'ble Commission.

- ii. Submit the detailed description of RE subsidy and reasons for considering the same while computing the revenue gap as shown in Table 2-17(ARR for FY 2014-15 after final Truing Up) of MYT Tariff Petition.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the RE subsidy is the subsidy received towards the tariff subsidization of rural PTW connections. The same has also been considered by the Hon'ble Commission in its True-up/Tariff orders for all previous years.

- iii. Petitioner has submitted the actual subsidy received from GoUP during FY 2014-15 as Rs. 902.60 Crore. As regard the same, the Petitioner should submit the details of the subsidy utilised along with supporting documents for various categories / sub-categories of consumers along with justification.

Licensee's Response

The subsidy received is towards supply made to rural consumers of LMV-1 and LMV-5 consumer category as summarized in the table below. Further the supporting documents are this regard is hereby attached marked as Annexure-J.

Particulars	2014-15
R E Subsidy – LMV-5 Consumers	29.79
Revenue Subsidy- LMV-1 Consumers	689.15
Revenue Subsidy against ED	183.66
Total	902.60

I) Provision for bad and Doubtful Debts& Others

- i. The Petitioner should submit the details of the actual Bad and Doubtful debts written off during FY 2014-15 duly reconciled with the audited accounts.

Licensee's Response:

The Petitioner respectfully submits that the normative amount set aside as provision for bad and doubtful debts in FY 2014-15 is to the tune of Rs. 105.33 crore, being worked out as 2% of the closing balance of Trade Receivables for the purpose of truing-up. Further the provision for bad and doubtful debts made in the audited account for FY 2014-15 is Rs. 98.18 crore.

- ii. The Petitioner should submit the reconciliation of the amounts received towards consumer contributions, capital grants and subsidies in FY 2014-15 with the audited accounts of FY 2014-15.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the reconciliation of the amounts received towards consumer contributions, capital grants and subsidies in FY 2014-15 with the audited accounts of FY 2014-15 is detailed in the table below:

Particulars	FY 2014-15 (Audited)
Opening Balance of Consumer Contributions, Grants and Subsidies towards Cost of Capital Assets	1,003.99
Additions during the year	260.38
Less: Amortisation	47.69
Closing Balance	1,216.68

A. Compliance to Directives of Commission in Tariff Order for FY 2013-14, FY 2014-15 & FY 2015-16 & FY 2016-17

The Petitioner should submit the detailed compliance report on the directions issued by the Commission as summarized below:

(Note- Sl. No. is as per the Directive given in TO FY 2016-17 dated August 1, 2016)

a. Compliance of Commission's Directives issued vide Order dated May 31, 2013

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Status of Compliance as submitted by Petitioner in Petition	Commission's Direction	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
1	The Commission directs the Licensee to pressinglly pursue the proposal for allocation of PPAs to Discoms with GoUP and expedite the process of allocation.	Immediate	The Petitioner submitted that the process of allocation of PPAs to the Discoms has already been sent to the GoUP for notification and the matter is still pending at their level.	The Licensee should pursue the matter with GoUP and complete the process at the earliest.	As per the existing provisions of statutory framework, the allocation of PPAs to Discoms is the specific prerogative of Govt. of Uttar Pradesh. In line with this frame work UPPCL previously in 2007 had sent a proposal to Govt. of UP for issuing of notification of allocation of PPAs, which however remained awaited. Since, the consumer profile and their energy consumption pattern are dynamic in nature, hence the proposal sent to Govt. of UP in year 2007 needs to be reexamined	Petitioner should expedite the process and submit the tentative timelines for the same.

Reply to Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15, Business plan for FY 2017-18 to FY 2019-20 & ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Status of Compliance as submitted by Petitioner in Petition	Commission's Direction	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
					for current context. UPPCL in March, 2016 constituted for allocation of existing PPAs and Energy being received from State Sector Projects to the Discoms.	
7	The Commission directs the Licensee to evolve principles for prudent segregation of ARR towards wheeling function and retail supply function embedded in the distribution function in accordance with Clause 2.1.2 of the Distribution Tariff Regulations.	Within 4 months	The Licensee submitted that the same would be taken up subsequent to the notification of the Multi Year Tariff Regulations which are currently under formulation.	The Petitioner should comply with the direction of the Commission as per the time lines mentioned in the UPERC MYT, Regulations, 2014.	UPPCL has been requested to carry out a joint study for all discoms for segregation of ARR towards wheeling function and retail supply function embedded in the distribution function in accordance with Clause 2.1.2 of the Distribution Tariff Regulations.	Petitioner should expedite the process and submit the tentative timelines for the same.

Reply to Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15, Business plan for FY 2017-18 to FY 2019-20 & ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Status of Compliance as submitted by Petitioner in Petition	Commission's Direction	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
10	The Commission directs the Licensee to conduct proper loss estimate studies for assessment of technical and commercial losses under its supervision so that the Commission may set the base line losses in accordance with Clause 3.2.3 and Clause 3.2.4 of the Distribution Tariff Regulations and submit the report to the Commission. The study shall segregate voltage-wise distribution losses into technical loss (i.e. Ohmic/Core loss in the lines, substations and equipment) and commercial loss (i.e. unaccounted energy due to metering inaccuracies/inadequacies, pilferage of energy, improper billing, no billing, unrealized revenues etc.).	Within 3 months	PFC Consulting Ltd has submitted a draft approach paper which is in discussion stage. Once the approach paper is finalised, the Petitioner would submit the same to the Commission.	The Petitioner should submit the same at the earliest	Madhya Pradesh Electricity Regulatory Commission has approved tariff on the basis of voltage wise cost of service for FY 2017-18. Hence Madhya Pradesh has been approached to take advantage their experience in this regard and efforts are being made to expedite the same.	Petitioner should expedite the process and submit the tentative timelines for the same.

Reply to Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15, Business plan for FY 2017-18 to FY 2019-20 & ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Status of Compliance as submitted by Petitioner in Petition	Commission's Direction	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
11	The Commission directs the Licensee to conduct Cost of Service studies which would serve as a tool for alignment of costs and charges and submit details regarding the cost of service studies for each category or voltage level.	Within 6 months	PFC Consulting Ltd. has submitted a draft approach paper which is in discussion stage. Once the approach paper is finalised, the Petitioner would submit the same to the Commission.	The Petitioner should submit the same at the earliest	This study is linked with the Voltage wise line loss as per point 10 above. Action shall be taken after completion of above study.	Petitioner should expedite the process and submit the tentative timelines for the same.

b. Compliance of Commission's Directives issued vide Order dated June 18, 2015

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Status of Compliance as submitted by Petitioner in Petition	Commission's Direction	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
--------	--------------------------	---	---	------------------------	---	--------------------

Reply to Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15, Business plan for FY 2017-18 to FY 2019-20 & ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Status of Compliance as submitted by Petitioner in Petition	Commission's Direction	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
4	The Commission directs the Licensee to submit Fresh Actuarial Valuation Study Report in respect to employee expenses.	Along with the petition for FY 2016-17	The Petitioner submitted that the matter would be taken up at UPPCL level as common cadre is maintained in the Discoms and UPPCL.	The licensee must submit the steps taken from its side to take up the matter with UPPCL at the earliest	The matter has been taken up with the UPPCL and requested to conduct the study at UPPCL level.	Petitioner should expedite the process and submit the tentative timelines for the same.
15	The Licensee is directed to file a separate Petition for approval of prior period expenses / incomes. The Petition should clearly indicate the head-wise year-wise bifurcation of prior period expenses / incomes clearly indicating the impact of such expenses / incomes on various ARR components, and such impact should not exceed the normative expenses for any particular year.	1 month from the date of issuance of this Order	The Petitioner submitted that the prior period expenses / incomes are recognised in the financial statements in compliance with the Accounting Standards (AS 5) (Revised) on 'Net Profit or Loss for the Period, Prior Period Items and Changes in Accounting Policies' which does not require year wise classification of prior period items. As there was no statutory requirement of classifying the prior items with respect to the each year to which they pertain, such information was not specifically depicted in the audited accounts. Considering this, the expenses and incomes which are omitted to be accounted for in one or	Licensee should expedite the process and submit the same at the earliest	The Petitioner hereby states that in compliance to the Commission directives, it is in the process of summarizing the head-wise year-wise bifurcation of prior period expenses / incomes and would approach the commission for approval of the same with a separate Petition.	Petitioner should expedite the process and submit the tentative timelines for the same.

Reply to Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15, Business plan for FY 2017-18 to FY 2019-20 & ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Status of Compliance as submitted by Petitioner in Petition	Commission's Direction	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
			more financial years are accounted for as and when such omissions or errors are detected. The desired information is required to be made available by the respective field unit which would be compiled at the zonal level and then zonal accounts would be compiled at the corporate level. Given the complexity and time involved in this task, the Petitioner humbly seeks waiver from immediate submission of this information.			
16	The Licensee is directed to submit a note detailing the area-wise actual number of supply hours provided to rural areas by the end of FY 2015-16.	By end of FY 2015-16	The Petitioner submitted that the information pertaining to the supply hours is being regularly published on the website of the Petitioner. Also the information towards the same has been provided in the succeeding chapter where load forecast has been discussed.	As the financial year 2015-16 is over, the Licensee should submit a note detailing the area-wise (circle wise) actual number of supply hours provided to rural areas during FY 2014-15 & FY 2015-16 at the earliest.	The Petitioner submits that the information pertaining to the supply hours is being regularly published on the website of the Petitioner. Also the information towards the same has	The Petitioner must submit a note detailing the area-wise (circle wise) actual number of supply hours provided to rural areas during FY 2014-15 & FY 2015-16 at the earliest.

Reply to Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15, Business plan for FY 2017-18 to FY 2019-20 & ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Status of Compliance as submitted by Petitioner in Petition	Commission's Direction	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
					been provided in the succeeding chapter where load forecast has been discussed.	
28	The Petitioner should record and maintain Division wise, Circlewise AT&C Losses and submit the quarterly report to the Commission.	Quarterly for FY 2015-16	The Petitioner had filed such report along with the data gaps reply pertaining to the ARR petition for FY 2015-16.	The Petitioner must submit the Division wise, Circle-wise AT&C Losses for Last Quarter of FY 2015-16 at the earliest	The same is being filed along with the MYT Petition.	The Petitioner must submit the Division wise, Circle-wise AT&C Losses for Last Quarter of FY 2015-16 at the earliest
32	The Petitioner should submit Standards of Performance parameters as per the tariff formats of Distribution Tariff Regulations, 2006.	Within one month from issue of this Order	The Petitioner should endeavor to meet the deadlines prescribed by the Commission.	The Licensee should submit the same at the earliest.	Action will be taken as per MYT Regulation.	Petitioner should expedite the process and submit the same at the earliest

c. Compliance of Commission's Directives issued vide Order dated August 1, 2016

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
--------	--------------------------	---	---	--------------------

Reply to Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15, Business plan for FY 2017-18 to FY 2019-20 & ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
3	The Commission directs the Licensee to frame an appropriate policy on capitalization of (i) employee costs, and (ii) A&G expenses.	Immediate	The Petitioner's policy on capitalization of (i) Employee costs, and (ii) A&G expenses is annexed.	Petitioner must re-submit the Annexure with a specified reference number to the Annexure.
4	The Commission directs the Licensee to submit Fresh Actuarial Valuation Study Report in respect to employee expenses.	Immediate	UPPCL has been requested to organized this study at their level.	Petitioner should expedite the process and submit the tentative timelines for the same.
6	The Commission directs the Licensee to evolve principles for prudent segregation of ARR towards wheeling function and retail supply function embedded in the distribution function in accordance with Regulation 36 of the Multi Year Tariff Regulations, 2014. Further the Licensee is directed to submit the draft Term of Reference for the approval of the Commission.	Immediate	UPPCL has been requested to formulate the draft terms of reference common for all Discoms at their level.	Petitioner should expedite the process and submit the tentative timelines for the same.
12	The Commission once again directs the licensee that they should file FPPCA in a timely and regular manner failing which the Commission may have to resort to take strict action against the Licensee like disallowance of additional power purchase expenses and the associated carrying cost on account of additional Power Purchase expenses or any other action that the Commission may deem fit while doing the Truing up.	Immediate	The UPPCL on behalf of all the state owned Discoms is filing the FPPCA Petitions before the Hon'ble Commission. The FPPCA Petition for the quarter 1 to 2 of FY 2016-17 has already been submitted before the Hon'ble Commission.	Petitioner must submit the status of filing of FPPCA Petition for the quarter 3 & 4 of FY 2016-17

Reply to Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15, Business plan for FY 2017-18 to FY 2019-20 & ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
13	The Commission directs the Licensee to submit the consumer category and sub-category wise Regulatory Surcharges separately for Regulatory Surcharge-1 & Regulatory Surcharge-2 collected for each year since inception at the earliest.	Immediate	The consumer category and division wise regulatory surcharge RS-1 & RS-2 collected since inception upto FY 2015-16 has already been separately submitted to the Hon'ble Commission.	The Petitioner must submit the regulatory surcharge RS-1 & RS-2 (separately) collected since inception upto FY 2016-17 (March'2017)
15	The Commission once again directs the Distribution Licensee to formulate a mechanism so as to make their officials accountable by providing incentives or disincentives for achievement or non-achievement of the distribution loss and the collection efficiency targets. The Licensee should submit the same at the earliest.	Immediate	The Discoms are moving fast for 100% Metering, On-line billing and other consumer related facilities. Most of these have been targeted to be completed by FY 19. Since it is a transition period, formulation of incentive or disincentive norms for the concerned officials will be useful after this transition period is over.	Petitioner should submit a draft mechanism / formulation of incentive or disincentive norms at the earliest as formulation of incentive or disincentive norms for the concerned officials has no linkage with the Transition period.
16	The Commission directs the Petitioner to sign the MoUs to be implemented at all levels and submit the copy of the same to the Commission	Immediate	The Discoms are moving fast for 100% Metering, On-line billing and other consumer related facilities. Most of these have been targeted to be	Petitioner should expedite the process and submit the same at the earliest.

Reply to Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15, Business plan for FY 2017-18 to FY 2019-20 & ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
			completed by FY 19. Since it is a transition period, formulation of incentive or disincentive norms for the concerned officials will be useful after this transition period is over.	
17	The Petitioner should complete the Assessment Study of metered consumers as per the Regulations 16.2 notified vide MYT Regulations, 2014 and subsequently submit the report to the Commission. The licensee should note that specified timeline of September 30, 2015 for submission of the same under the Multi Year Tariff Regulation, 2014 has expired. The Licensee should submit the same at the earliest.	Immediate	It is respectfully submitted that in order to have uniformity in consumption norms across the state, UPPCL has been requested to undertake this study on behalf of all the state owned distribution companies.	Petitioner must note that uniformity in consumption norms across the state should not be the basis for such study as consumption will vary across different part of the state. Petitioner should expedite the process and submit the tentative timelines for the same.
18	The Petitioner should complete the Assessment Study of un-metered consumers to establish base line norms as per the Regulations 17.1 notified vide MYT Regulations, 2014 and subsequently submit the report to the Commission. The licensee should note that specified timeline of December 1, 2015 for submission of the same under the Multi Year Tariff Regulation, 2014 is over. The Licensee should submit the same at the earliest.	Immediate	As per the Regulations provisions the period of this study is three years. Discoms had already submitted the 100% metering targets. As 100% metering will be achieved before study period, it will not be possible to carry out this study.	Petitioner should complete the Assessment Study of un-metered consumers to establish base line norms as per the Regulations 17.1 notified vide MYT Regulations, 2014.

Reply to Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15, Business plan for FY 2017-18 to FY 2019-20 & ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
19	The Petitioner should complete the Study of Agriculture feeders segregated and not segregated in significant numbers to determine base line norms as per the Regulations 17.2, 17.3 notified vide MYT Regulations, 2014 and subsequently submit the report to the Commission. The licensee should note that specified timeline of December 1, 2015 for submission of the same under the Multi Year Tariff Regulation, 2014 is over. The Licensee should submit the same at the earliest.	Immediate	UPPCL has been requested to undertake this study on behalf of all the state owned distribution companies.	Petitioner should expedite the process and submit the tentative timelines for the same.
20	The Petitioner should submit Roadmap for Reduction of Cross Subsidy as per the Regulation 39 notified vide MYT Regulations, 2014. The licensee should note that specified timeline of October, 2014 for submission of the same under the Multi Year Tariff Regulation, 2014 is over. The Licensee should submit the same at the earliest.	Immediate	Action for voltage wise cost of services has been informed to the commission in the reply of preceding directives.	Petitioner should expedite the process and submit the tentative timelines for the same.
21	The Petitioner should submit month wise details of number of supply hours for rural and urban area for FY 2014-15 & FY 2015-16	Within one month from issue of this Order	The district-wise monthly details of actual no. of supply hours provided to rural & urban areas in FY 2014-15 & 2015-16 is enclosed herewith for perusal of Hon'ble commission.	Petitioner must submit the same.

Reply to Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15, Business plan for FY 2017-18 to FY 2019-20 & ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
22	Petitioner should submit information with regard to the performance parameters like number of consumers added, number of unmetered consumers converted to metered consumers and actual distribution loss in FY 2014-15 & FY 2015-16. The Petitioner is hereby directed to submit the relevant information at the earliest from the issuance of this Order.	At the earliest	It is respectfully submitted that the requisite data is provided in the Load Forecast model and the instant True-up/MYT petition filed before the Hon'ble Commission.	The Petitioner must submit the information with regard to the performance parameters like number of consumers added, number of unmetered consumers converted to metered consumers and actual distribution loss in FY 2014-15 & FY 2015-16.
25	The Commission directs Licensees to submit every month a report comprising the details of the power purchased from all the sources demonstrating that the Merit Order Dispatch Principle has been strictly followed and that the procurement was optimal in regard to cost taking into consideration of the power available at the power exchanges etc.	Monthly Basis	It is restfully submitted that the responsibility of submission of report comprising the details of the power purchased from all the sources demonstrating that the Merit Order Dispatch Principle has been strictly followed is of SLDC. A letter in this regard has already been written to SLDC.	Petitioner must note that no submission has been received from SLDC; Petitioner must ensure regular submission of reports in this matter

Licensee's Response:

The Petitioner respectfully submits that it has duly considered the comments made by the Hon'ble Commission on each of the aforementioned directives and is putting in its best efforts in compliance of the same and update its status to the Hon'ble Commission. Further, in respect to the various studies to be done by the Licensee, it is hereby submitted, that UPPCL on behalf of its Discoms has already initiated the process and keep updating the progress to the Hon'ble Commission, as it proceeds further. In respect to the current status of the other directives, it is submitted, that the balance status of compliance of directives has been provided in the ARR Petition and since no

significant time has lapsed from the submission of the same, there is no change in the position subsequent to submission of the Petition.

C. Business Plan for FY 2017-18 to FY 2019-20:

a) General

- i. The Petitioner should submit authorisation letter for Business plan duly authorised by the Board of directors or by any committee/ person authorised by the Board in accordance with Clause 5.1 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

Licensee's Response:

The Petitioner respectfully submits that an affidavit was submitted at the time of submission of the Business Plan of the Discom duly signed by the Managing Director of the Company. The same should be considered as the authorization letter for filing of the Business Plan.

b) Operational Norms

- i. The Petitioner should submit the scheme wise detailed operational plan existing year as well as for each year of the control period (FY 2017-18 to FY 2019-20). The operational norms may include compulsory feeder and distribution transformer metering, consumer indexing and GIS mapping of losses, upgrade/change transformers, meters, smart metering of high-end consumers etc.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the components of operational norms mentioned in the above query have been mentioned by the Hon'ble Commission for the first time and these are not readily available with the discom after compilation of required details from various units, status will be submitted to the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this query may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

- ii. Petitioner has informed that he has taken the Distribution loss trajectory as per Tariff Order FY 2016-17 dated August 01, 2016. The Commission has approved distribution loss trajectory as approved and submitted by the petitioner in UDAY Scheme (Tripartite MOU signed on January 30, 2016). Further, the petitioner has signed the '24X7 Power for All' Scheme (on March 26, 2017). It is observed that most of the important parameters like: Distribution Loss, Power Purchase, Sales, and Metering Targets which was submitted in the MYT petition and in Business Plan are not in coherence of '24 X 7 Power for All' Scheme. In view of that the petitioner is required to submit the revised details.

Licensee's Response:

The Petitioner respectfully submits that in the present scenario the "24x7 Power For All" scheme has not replaced the "UDAY" scheme and both the scheme are running parallel. In addition the funding of committed losses by issue of Discom Bonds, is still been done as per the financial targets envisaged in the "UDAY" scheme. Therefore since the financial gain/losses depends upon the operational targets of the Discoms, the Petitioner for the purpose of this MYT Petition for the control period FY 2017-18 to 2019-20 kept the Distribution Loss trajectory sacrosanct with the targets set under the "UDAY" scheme. Further since the "24x7 Power for All" document was signed in March, 2017, and the instant Petition has been filed in June, 2017, the petitioner had the more accurate database of billing determinants on which the projections have been made for the MYT Period, whereas in the Power for All document, the data upto Nov-16 has only been considered for the purpose of projections.

- iii. The Petitioner should submit the details of the SOP (Standard of Performance) detailed under Clause 7.7 of UPERC Electricity Supply Code, 2005.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this query may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

c) Billing Determinants

- i. The billing determinants for FY 2015-16 and for FY 2016-17 submitted in the signed hard copy of petition is not matching with figures as submitted in Load forecast Model_Final (Soft Copy). The petitioner must submit the clarification in this regard and make the revised submission accordingly.

Licensee's Response:

The Petitioner respectfully submits that the complete details of billing determinants for FY 2015-16 and for FY 2016-17 has been summarized and attached herewith marked as Annexure-K. It is therefore requested to the Hon'ble Commission to kindly consider the same for the purpose of MYT related calculations.

- ii. Petitioner in its Petition has submitted the methodology for forecasting the sales for FY 2017-18 to FY 2019-20. However, the Petitioner has not submitted the detailed computation for the

same in the workable excel sheet. As regard the same, the Petitioner should submit detailed workable excel sheet for projecting the category-wise sales for FY 2017-18 to FY 2019-20 along with the number of consumers, connected load (kW), sales per consumer (kWh) and sales per kW of connected load (kWh / kW) for each of the years from FY 2007-08 and FY 2016-17 and for each consumer sub-category.

Licensee's Response

The Petitioner hereby submits that it has already provided the soft copy of the load forecast model to the Hon'ble Commission which contains the detailed methodology for forecasting the sales for FY 2017-18 to FY 2019-20; the same is re-attached for the perusal of the Hon'ble Commission, in a compact disc and marked as "Annexure-L". Further the Petitioner request the Hon'ble Commission to kindly exempt it from submission of the Hard copy of the Load forecast model, as because the same is a detailed excel model with thousands of rows/column and it would become irrelevant to analyze the same in hard copy.

- iii. **Detailed Category wise Sales:** In para 6.1.2 the Petitioner has submitted that provisional billing determinants for FY 2016-17 has been considered while computing multiplying factor for purpose of projection of demand, connected load and no. of consumers. However as per clause 16.1 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014 only audited figures should be used for projection. The petitioner should submit computations based on latest available audited figures for FY 2012-13 to FY 2014-15.

Licensee's Response

The Petitioner in section 6.1.12 of its Business Plan has stated that 'wherever the billing determinants in terms of Connected Load per Consumer, Consumption per connected Load, Consumer per consumer, etc being considered as a CAGR for previous year is low in comparison to the no. so derived for FY 2016-17, the Petitioner for the purpose of MYT Projections has considered the FY 2016-17 as the norms for determining the billing determinants for the MYT period'. Further the Petitioner understands that clause 16.1 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014 states that only audited figures should be used for projection. In this regard the Petitioner wishes to clarify that there has significant increase in the supply hours in FY 2016-17 in the distribution supply area of the Petitioner in comparison to period before FY 2016-17, thus the trend in billing determinants for period for which the books have been audited does not provide the same trend and considering the same would have resulted in misleading or abnormal projections for the MYT period.

- iv. Petitioner should submit the following details regarding the unmetered category/sub-category as per enclosed **UPERC_Annexure 2 - Unmetered Consumption** from FY 2008-09 to FY 2016-17 :

- No. of consumers
- Connected Load
- Consumption (MU)
- Amount billed to consumers.
- Amount collected from consumers.
- Consumption per Consumer
- Consumption per KW

Licensee's Response

The Petitioner hereby submits that the details of unmetered category/sub-category have already been provided to the Hon'ble Commission upto FY 2013-14 in the previous tariff filings, further the requisite data for the period FY 2014-15 to 2016-17 as per enclosed UPERC_Annexure 2 is enclosed herewith in a compact disc marked as "Annexure-M".

- v. Petitioner should submit the following details consolidated for all four and five DISCOMs for FY 2017-18 to FY 2019-20:
- Billing Determinants including No. of consumers, connected load and sales
 - Category-wise Revenue
 - Average cost of supply

Licensee's Response

The Petitioner hereby submits that the requisite details of Billing Determinants including No. of consumers, connected load and sales for all four and five DISCOMs for FY 2017-18 to FY 2019-20 is provided in the load forecast model enclosed herewith in a compact disc marked as "Annexure-L". Further the summary of Category-wise Revenue at existing Tariff and Average Cost of Supply consolidated for all five discoms is provided in the table below:

Consumer Categories	Thru Rate (Rs./kWh)	ACOS (Rs./kWh)	Cost Coverage (%)
LMV-1: Domestic Light, Fan & Power	<u>4.00</u>	<u>7.22</u>	<u>55.41%</u>
<i>Dom: Rural Schedule</i>	2.17	7.22	30.08%
<i>Dom: Supply at Single Point for Bulk Load</i>	5.93	7.22	82.15%
<i>Other Metered Domestic Consumers</i>	6.15	7.22	85.17%
<i>Life Line Consumers/BPL</i>	3.47	7.22	48.10%
LMV-2: Non Domestic Light, Fan & Power	<u>7.64</u>	<u>7.22</u>	<u>105.78%</u>

Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15 and ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

Consumer Categories	Thru Rate	ACOS	Cost
Non Dom: Rural Schedule	3.95	7.22	54.78%
Non Dom: Private Advertising/SignPost/SignBoard/GlowSign	18.01	7.22	249.50%
Non Dom: Other Metered Non-Domestic Supply	8.89	7.22	123.07%
LMV-3: Public Lamps	7.07	7.22	97.97%
LMV-4: Light, fan & Power for Institutions	<u>8.27</u>	<u>7.22</u>	<u>114.53%</u>
Public Institution	7.89	7.22	109.32%
Private Institution	9.45	7.22	130.92%
LMV-5: Private Tube Wells/ Pumping Sets	<u>1.44</u>	<u>7.22</u>	<u>19.98%</u>
Rural	0.78	7.22	10.74%
Urban	5.56	7.22	77.04%
LMV 6: Small and Medium Power upto 100 HP (75 kW)	8.44	7.22	116.94%
LMV-7: Public Water Works	8.66	7.22	119.93%
LMV-8: State Tube Wells & Pump Canals upto 100 HP	6.28	7.22	87.02%
LMV-9: Temporary Supply	8.39	7.22	116.23%
LMV-10: Departmental Employees	2.24	7.22	31.06%
HV-1: Non-Industrial Bulk Loads	9.88	7.22	136.83%
HV-2: Large and Heavy Power above 100 BHP (75 kW)	7.49	7.22	103.80%
HV-3: Railway Traction	8.53	7.22	118.08%
HV-4: Lift Irrigation & P. Canals above 100 BHP (75 kW)	7.89	7.22	109.28%
GRAND TOTAL	5.14	7.22	71.24%

vi. Petitioner should submit the following category-wise details of the Discom wise subsidy from FY 2007-08 to FY 2016-17 as per CS-3 Statement and CS-4 Statement:

- No. of consumers
- Connected Load
- Consumption (MU)
- Proposed amount of subsidy
- Subsidy committed by GoUP
- Actual received from the GoUP
- Amount billed to consumers.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the subsidy details for FY 2007-08 to FY 2013-14 have already been submitted to the Hon'ble Commission in the previous hearings. Further subsidy details for FY 2014-15 and 2015-16 is detailed hereunder:



Particulars	2014-15	2015-16
R E Subsidy	29.79	32.23
Revenue Subsidy	689.15	705.22
Revenue Subsidy against ED	183.66	204.84
Total	902.60	942.29

- vii. In Table 6-6, of Business Plan % growth of consumer for FY 2017-18, FY 2018-19 & FY 2019-20 has been shown. The petitioner is required to provide the detailed calculation for the same.

Licensee's Response

The excel calculation is soft copy regarding the % growth of consumer for FY 2017-18, FY 2018-19 & FY 2019-20 as projected in the Business Plan is attached in compact disc attached herewith the reply marked as Annexure-N

- viii. In Table 6-11, the petitioner has submitted the CAGR for Last 3 Year, 5 year, 7 year and assumed CAGR, the petitioner should submit the detailed calculation and justification for the assumed CAGR.

Licensee's Response

The detailed calculations of the CAGR for Last 3 Year, 5 year, 7 year and assumed CAGR has already been provided in the Load Forecast Model submitted along with the Tariff Petition. The methodology of considering the CAGR is in line with the previous tariff filing and tariff orders approved by the Hon'ble Commission. The excel copy of the Load Forecast Model is hereby re-attached for the perusal of the Hon'ble Commission marked as Annexure-L.

- ix. It is also observed that consumer sales as submitted in business plan is not in line with Table 42 of '24 X 7 Power for All' document. The petitioner should submit the clarification for the same.

Particulars	Consumer Sales (MUs)		
	MVVNL		
	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
Petition	19,942.10	26,652.12	33,209.16
Power for All	16,207.00	17,616.00	19,859.00
UDAY	-	-	-

Licensee's Response

The Petitioner respectfully submits that in the present scenario the "24x7 Power For All" scheme has not replaced the "UDAY" scheme and both the scheme are running parallel. In addition the funding of committed losses by issue of Discom Bonds, is still been done as per the financial targets

envisaged in the "UDAY" scheme. Therefore since the financial gain/losses depends upon the operational targets of the Discoms, the Petitioner for the purpose of this MYT Petition for the control period FY 2017-18 to 2019-20 kept the Distribution Loss trajectory sacrosanct with the targets set under the "UDAY" scheme. Further since the "24x7 Power for All" document was signed in March, 2017, and the instant Petition has been filed in June, 2017, the petitioner had the more accurate database of billing determinants on which the projections have been made for the MYT Period, whereas in the Power for All document, the data upto Nov-16 has only been considered for the purpose of projections. Thus the Consumer Sale No.s in the MYT petition have been projected accordingly.

d) Power procurement plan

- i. Petitioner should confirm whether the power purchase requirement has been considered after taking into energy efficiency and DSM schemes in accordance to Regulation 5.3 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014. Provide the details for the same.

Licensee's Response

The Petitioner hereby confirms that the power purchase requirement has been considered after taking into energy efficiency and DSM schemes in accordance to Regulation 5.3 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

- ii. The petitioner in consultation with UPPTCL & UPPCL should submit the following the following information :

Year	Intrastate Transmission Capacity	
	For Discom	For Open Access
FY 2016-17		
FY 2017-18		
FY 2018-19		
FY 2019-20		
FY 2020-21		

The petition is also required to submit a report whether the above is sufficient to achieve the commitments / objectives of 'UDAY' and '24 X 7 Power for all' Scheme.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this query may not restrict the Hon'ble



Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

- iii. Petitioner should also submit the power purchase planning in accordance to Regulation 19, emphasis being on Regulation 19.1 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the Petitioner has done the power purchase planning in accordance the power availability based on the existing PPA's and upcoming generation capacities during the MYT Period. Further, the Petitioner has appointed IIT Kanpur as its consultant for Power Procurement Planning for Uttar Pradesh in which the the consultant is required to prepare and submit a report on the Energy and Peak Demand projection for the power system in Uttar Pradesh for the next 10 years, Process for Developing system load profile based on the historical data and the expected changes in future including increasing grid connected solar generation, Assessing need for power procurement based on existing and pipeline PPAs against the projected load without transmission constraints, developing a power procurement scenario including long-term and medium-term PPA (RTC versus peak hours etc) and short-term power procurement including that through power exchanges. Once the report is available with the licensee, the same would be submitted for the perusal of the Hon'ble Commission.

- iv. The petitioner is also required to submit all the PPAs & supplementary PPAs along with relevant Orders, approval and directions of the Commission (soft copy only) in a separate CD.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this query may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

- v. It is observed that power procurement plan is not in line with 24X 7 Power for all document. The petitioner should submit the clarification in this regard.

Power Procurement Plan (MUs)

Particulars	MVVNL		
	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
MYT Tariff Petition	24,667	31,763	37,652

Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15 and ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

24x7 Power For All	19,076.00	20058 .00	22,566.00
UDAY	-	-	-

Licensee's Response

The Petitioner respectfully submits that in the present scenario the "24x7 Power For All" scheme has not replaced the "UDAY" scheme and both the scheme are running parallel. In addition the funding of committed losses by issue of Discom Bonds, is still been done as per the financial targets envisaged in the "UDAY" scheme. Therefore since the financial gain/losses depends upon the operational targets of the Discoms, the Petitioner for the purpose of this MYT Petition for the control period FY 2017-18 to 2019-20 kept the Distribution Loss trajectory sacrosanct with the targets set under the "UDAY" scheme. Further since the "24x7 Power for All" document was signed in March, 2017, and the instant Petition has been filed in June, 2017, the petitioner had the more accurate database of billing determinants on which the projections have been made for the MYT Period, whereas in the Power for All document, the data upto Nov-16 has only been considered for the purpose of projections. Thus the power procurement s in the MYT petition has been projected accordingly.

- vi. As regards short / medium term power the Petitioner should submit the basis for considering short / medium rates. Further the Petitioner should also submit the monthly Average IEX and PXIL rates for the last 3 years.

Licensee's Response

The Petitioner respectfully submits that it has considered the rates of short / medium term power on the basis of prevailing trends and average during the past year. Further, the monthly Average energy exchange price, for the last 3 years is summarized and attached herewith marked as Annexure-X

- vii. The Petitioners should submit the actual Inter-state and Intra-state transmission losses in MUs and in percentage terms for FY 2014-15.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the details of the Intra-State transmission losses for FY 2014-15 are provided in the table below:

Particulars	FY 14
Inter-State transmission losses (%)	3.97%
Intra-State transmission losses (%)	4.10%

- viii. The Petitioner should submit the details for procuring power from renewable sources with status RPO Compliance. Further, the Petitioner should submit the RPO compliance status for the last 3 years and the current year as per the format provided below:

Year	RPO Compliance Target	RPO Compliance Achieved	Reason for Non-Achievement of Targets
FY 2016-17			
FY 2015-16			
FY 2014-15			
FY 2013-14			
FY 2012-13			

The Petitioner should also submit a quarterly action plan for achievement of RPO compliance targets for the previous years and current year.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the details for procuring power from renewable sources with status RPO Compliance for the last 3 years as per given format:

Financial Year	Status of RPO-Fulfilment			
	Non-Solar			
	(a)Renewable Energy Purchased(MU)	(b)Total Energy Purchased(MU)	Target as per Regulation(%)	RPO Achieved(%)
2010-11	2978.77	65375.42	3.75	4.56
2011-12	5152.37	74479.61	4.50	6.92
2012-13	3719.98	77707.16	5.00	4.66
2013-14	3318.20	84251.84	5.00	3.94
2014-15	2883.61	86431.18	5.00	3.34
2015-16	2990.81	85597.034	5.00	3.50

Financial Year	Status of RPO-Fulfilment			
	Solar			
	(a)Renewable Energy Purchased(MU)	(b)Total Energy Purchased(MU)	Target as per Regulation(%)	RPO Achieved(%)
2010-11	0	65375.42	0.25	0
2011-12	0	74479.61	0.50	0
2012-13	11.04	77707.16	1.00	0.01
2013-14	82.29	84251.84	1.00	0.1

2014-15	141.82	86431.18	1.00	0.16
2015-16	226.22	85597.034	1.00	0.26

e) Procurement of Renewable Power

- i. As regards procurement of Renewable Power, the Petitioner should submit the basis for considering solar tariff / Non-solar tariff for the MYT control period. Further, it has been observed that the Petitioner in previous years had not compiled the RPO. In this regards, the Petitioner should submit firm plan and steps considered to comply the RPO for the MYT Control Period.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that it has considered a weighted average price of Rs. 4.50/kWh for the renewable energy procurement during the MYT Period. Further it stated that under the present competitive industry scenario, the petitioner hopes that there would be a further decrease in the prices of renewable energy and same would be submitted to the Hon'ble Commission at the time of Annual performance review. In regard with the firm plan and steps considered to comply the RPO for the MYT Control Period, the Petitioner states that it has envisaged a renewable energy generation capacity addition of around 3416 MW during the MYT control period resulting in fulfillment of RPO compliance of the Petitioner.

- ii. The Petitioner should submit year wise details of REC (Renewable Energy Certificates) purchased and amount deposited in the RPO Regulatory Fund, (if any) in compliance with Regulation 7 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Promotion of Green Energy through Renewable Purchase Obligation) Regulations, 2010.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that no REC (Renewable Energy Certificates) have been purchased till date.

f) Basis of Projection for UI

- i. Petitioner to provide the basis for projections for Un-schedule Interchange (UI) quantum and cost for the MYT Control Period.

Licensee's Response:

The Petitioner hereby clarifies that there are no energy projections made on account of Un-schedule Interchange (UI) and the total energy to be procured shown under the head 'Inter system exchange

(Bilateral & PXIL, IEX) / UI' for the MYT Period is only from the Power Exchange including DEEP Portal and Energy Exchange.

- ii. The petitioner in accordance to Regulation 16.2 of the Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014 should conduct an exercise to validate the status of meters. The petitioner to submit the status and details regarding the same.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this query may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

g) Power Procurement

- i. The Petitioner should submit source wise actual power purchase quantum and power purchase cost (with break up for fixed charges, energy charges and other charges) for FY 2014-15, FY 2015-16 and for FY 2016-17 at UPPCL level.

Licensee's Response

The Petitioner hereby submits that source wise actual power purchase quantum and power purchase cost (with break up for fixed charges, energy charges and other charges for FY 2014-15, 2015-16 and FY 2016-17 (Q1 and Q2) at UPPCL level has already been submitted with the Hon'ble Commission at the time of submitting the data gap replies in respect with the ARR Petition for 2016-17 and FPPCA filings. However the petitioner hereby re-submits the same for kind consideration of the Hon'ble Commission. The details are hereby annexed marked as "Annexure-Q".

- ii. It is observed that the petitioner has not considered the recent orders in regard to the tariff approvals of the various State Generating Stations / JV's / Central Generating Stations for the computation of Power Purchase Cost. In this regards, the petitioner should submit the revised Power Purchase Cost incorporating the latest approved Tariff for the Generating Stations. For reference, comparison of approved fixed cost for UPRVUNL vis-à-vis considered by Discoms in computation of Power Purchase Cost for FY 2017-18 and FY 2018-19 is shown below:

Sl.No.	Name of Power Stations	FY 2017-18		FY 2018-19	
		Fixed Cost as per Order	Fixed Cost considered in	Fixed Cost as per Order	Fixed Cost considered

Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15 and ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

			Petition		in Petition
1	Anpara 'A'	0.67	0.79	0.67	0.79
2	ANPARA 'B'	0.67	0.67	0.69	0.69
3	OBRA 'A'	1.77	1.76	1.83	3.76
4	OBRA 'B'	0.71	0.69	0.73	0.72
5	PANKI	1.48	1.63	1.47	3.37
6	HARDUAGANJ	1.52	2.35	1.57	2.43
7	PARICHHA	1.07	1.06	1.10	1.08
8	PARICHHA EXTN.	1.35	1.35	1.34	1.34
9	HARDUAGANJ EXTN.	1.96	1.97	1.94	1.94
10	PARICHHA EXTN. STAGE-II	1.82	1.81	1.80	1.79
11	BEPL	1.906	2.84	1.876	2.34
12	Anpara-D	1.06	2.23	1.08	2.23

Licensee's Response

The Petitioner hereby submits that for the purpose of State-Generating Companies it has considered the latest Tariff Order issued by the Hon'ble UPERC dated 18.01.2017. However the per unit fixed charges could be different from the Order on the ground that per unit fixed charges provided in the Tariff Order are on approved PLF and whereas the Petitioner has considered the actual PLF of the generating stations based on 2016-17 power procurement data. For Central generating stations it has considered the fixed and variable charges based on the energy bills for FY 2016-17. Further in respect of BEPL, it is hereby submitted that UPPCL has sent a notice to BEPL for termination of PPA and does not plan to procure any power from them in the future. In this respect, the shortfall in the energy procurement due to termination of BEPL PPA, the same would be met through Energy Exchange/ DEEP Portal.

- iii. At the time of the processing of petitions for FY 2016-17, the petitioner had submitted that the PFC Consulting Ltd. has prepared a draft approach paper which is in the discussion stage. Once the approach paper is finalized, the Petitioner would submit the same to the Commission. However, no submission has been made till date. The petitioner is required to submit the said approach paper at earliest.

Licensee's Response

In this regard, the Petitioner hereby submits that PFC Consulting Ltd. did not satisfactorily complete the said assignment and in that background the work was cancelled.

- iv. The Petitioner in its Petition has estimated the power availability also from the new generating stations in the MYT Control Period. Petitioner should submit the basis of estimating the energy availability (MU) and estimation of Fixed and Variable Charge for such stations. Petitioner

A

should also submit the current status of new generating stations along with likely date of commercial operation.

Licensee's Response

The Petitioner hereby submits that the power availability from the new generating stations coming in ensuing year has been estimated on the basis of their expected commissioning dates. Further the projection of Fixed and Variable Charge for such stations has been done on the best estimates possible. The Petitioner has considered the power availability from the following new generating stations in the MYT Control Period:

Particulars	MW Capacity Addition			
	2017-18	2018-19	2019-20	Total
State RE				
Solar / Biomass	250	1100	1250	2600
Central Sector				
CGS Thermal				272
Tanda Stage-II			155	
Uchchahar-IV		117		
CGS Hydro				541
Tapovan Vishnu Gad			101	
Kishanganga HEP	64			
Vishnugarh Pipalkoti			166	
Parbati II		155		
Kameng			55	
CGS Nuclear				
RAPP Unit 7 & 8			162	162
IPPs				
Thermal				350
RKM Powergen	350			
Hydro				200
Teesta	200			
Joint Sector				916
NTPC Meja		458	458	

A

Particulars	MW Capacity Addition			
	2017-18	2018-19	2019-20	Total
Total Capacity (MW)				5041

- v. The petitioner should submit month-wise power purchase details including quantum, Fixed Charges, Energy Charges, other charges, PLF, Availability, etc. for each financial year from FY 2014-15 to FY 2016-17 in the format attached as UPERC_Annexure-3.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission.

- vi. As regard the fixed and variable charges for UPRVUNL's power stations, Petitioner has submitted that it has considered that it has considered Review Order dated 18.01.2017 for UPRVUNL for the period FY 2014-15 to 2018-19. Thereafter a yearly increase of 4% has been considered for FY 2019-20 for fixed charges. The Petitioner should submit the basis of considering such escalation. Further, an increase of 3% has been considered for calculation of the Variable Charges for each power station. The petitioner however is required to submit the actual bills raised by UPRVUNL for the period of January 2017 to March 2017 along with justification for considering the said escalation rates.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that it has considered an increase of 4% while calculating the energy charges for FY 2019-20 under the MYT period. The said escalation has been considered based on the past year average escalation trends. Further, the actual bills raised by UPRVUNL for the period of January 2017 to March 2017 is attached herewith the reply marked as Annexure-R

- vii. Petitioner has submitted that it has considered the variable charges for UPJVNL stations as per the recent energy bills raised for the period FY 2016 to FY 2017. As regard the same the Petitioner should submit the summary of actual variable charges separately showing the base variable charges and Fuel adjustment cost for each station of UPJVNL for each month from FY 2015-16 to FY 2016-17. The petitioner is also required to submit the copy of recent 3 months of energy bills raised by UPJVNL along with justification for considering the escalation rates.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that there is only one-part tariff structure in case of UPJVNL and there is no such mechanism of Fuel adjustment bills for UPJVNL. The UPERC has still not issued the MYT Order for UPJVNL plants and thus the Petitioner has considered an average hike of 4% in the

fixe cost for the MYT control period over and above the fixed charges billed for FY 2016-17. Further, the actual bills raised by UPRVUNL for the period of January 2017 to March 2017 is attached herewith the reply marked as Annexure-R

- viii. Petitioner has submitted that it has considered the variable charges for NTPC stations as per the recent energy bills raised for the period FY 2016-17 to FY 2017-18. Accordingly the Petitioner should submit the summary of actual variable charges separately showing the base variable charges and Fuel adjustment cost for each station of NTPC for each month from FY 2015-16 to FY 2016-17. The petitioner is also required to submit the copy of recent 3 months of energy bills raised by NTPC along with justification for considering the said escalation rates.

Licensee's Response

The information readily available with the Licensee in this regard, is being submitted to the Hon'ble Commission. After consideration of the aforementioned information by Hon'ble Commission, other information's may be compiled in future as per the further directions of the Hon'ble Commission. Further, the actual bills raised for the period of January 2017 to March 2017 is attached herewith the reply marked as Annexure-R

- ix. Petitioner has submitted that it has considered the variable charges for NHPC stations as per the recent energy bills raised for the period FY 2016 to FY 2017. As regard the same the Petitioner should submit the summary of actual variable charges separately showing the base variable charges and Fuel adjustment cost for each station of NHPC for each month from FY 2015-16 to FY 2016-17. The petitioner is also required to submit the copy of recent 3 months of energy bills raised by NHPC along with justification for considering the said escalation rates.

Licensee's Response

The information readily available with the Licensee in this regard, is being submitted to the Hon'ble Commission. After consideration of the aforementioned information by Hon'ble Commission, other information's may be compiled in future as per the further directions of the Hon'ble Commission. Further, the actual bills raised for the period of January 2017 to March 2017 is attached herewith the reply marked as Annexure-R

- x. Petitioner has submitted that it has considered the variable charges for NPCIL stations as per the recent energy bills raised for the period FY 2016 to FY 2017. As regard the same the Petitioner should submit the summary of actual variable charges separately showing the base variable charges and Fuel adjustment cost for each station of NPCIL for each month from FY 2015-16 to FY 2016-17. The petitioner is also required to submit the copy of recent 3 months of energy bills raised by NPCIL along with justification for considering the said escalation rates.

Licensee's Response

The information readily available with the Licensee in this regard, is being submitted to the Hon'ble Commission. After consideration of the aforementioned information by Hon'ble Commission, other information's may be compiled in future as per the further directions of the Hon'ble Commission. Further, the actual bills raised for the period of January 2017 to March 2017 is attached herewith the reply marked as Annexure-R

- xi. Petitioner has submitted that it has considered the variable charges for IPPS / JVS stations as per the recent energy bills raised for the period FY 2016 to FY 2017. As regard the same the Petitioner should submit the summary of actual variable charges separately showing the base variable charges and Fuel adjustment cost for each station of IPPS / JVS for each month from FY 2015-16 to FY 2016-17. The petitioner is also required to submit the copy of recent 3 months of energy bills raised by IPPS / JVS.

Licensee's Response

The information readily available with the Licensee in this regard, is being submitted to the Hon'ble Commission. After consideration of the aforementioned information by Hon'ble Commission, other information's may be compiled in future as per the further directions of the Hon'ble Commission. Further, the actual bills raised for the period of January 2017 to March 2017 is attached herewith the reply marked as Annexure-R

- xii. The Petitioner should submit the basis of estimating the energy availability (MU) and power purchase rate (Rs./kWh) from the following sources:

Particulars	Energy Availability (MU)	Average Cost (Rs./kWh)
Captive and Co-generation facilities		
Inter system exchange (Bilateral)		
Inter system exchange (PXIL)		
Inter system exchange (UI)		
Solar Energy		
NVVN Coal Power		

Licensee's Response:

The Petitioner respectfully submits that the basis of estimating the energy availability and power purchase rate from the aforementioned sources has been projected considering the tie-ups, PPAs, available Cogen capacity in the State and the bilateral and exchange energy has been estimated considering the seasonal trends and seasonal requirement of short term power. The rates are reflective of the trends and the projected scenario for the ensuing year.

- xiii. Petitioner has submitted that wherever the Tariff Orders for FY 2016-17 have not been issued (for generating stations), the base year tariffs i.e., for FY 2014-15 have been escalated by 4% in case of fixed charges (only on O&M Expenses), 6.00% in case of variable charges and 4% for gas based stations. Petitioner should submit the justification for considering such escalation rates.

Licensee's Response:

The Petitioner respectfully submits that it has not made any such statement in its MYT Petition or Business Plan.

- xiv. The Petitioner should submit the current Status of RPO compliance (separately for Solar and Non-Solar) for FY 2010-11, FY 2011-12, FY 2012-13, FY 2013-14, FY 2014-15, FY 2015-16 & FY 2016-17 against the approved power purchase (as % of total power purchase as well as in MUs) in the respective years. The Petitioner should also provide the amount of subsidy received from GoUP in regard to purchase of such power for above years and its treatment in the respective ARRs / Revenues.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the details for procuring power from renewable sources with status RPO Compliance for the requisite period as per given format:

Financial Year	Status of RPO-Fulfilment			
	Non-Solar			
	(a)Renewable Energy Purchased(MU)	(b)Total Energy Purchased(MU)	Target as per Regulation(%)	RPO Achieved(%)
2010-11	2978.77	65375.42	3.75	4.56
2011-12	5152.37	74479.61	4.50	6.92
2012-13	3719.98	77707.16	5.00	4.66
2013-14	3318.20	84251.84	5.00	3.94
2014-15	2883.61	86431.18	5.00	3.34
2015-16	2990.81	85597.034	5.00	3.50

Financial Year	Status of RPO-Fulfilment			
	Solar			
	(a)Renewable Energy Purchased(MU)	(b)Total Energy Purchased(MU)	Target as per Regulation(%)	RPO Achieved(%)
2010-11	0	65375.42	0.25	0

2011-12	0	74479.61	0.50	0
2012-13	11.04	77707.16	1.00	0.01
2013-14	82.29	84251.84	1.00	0.1
2014-15	141.82	86431.18	1.00	0.16
2015-16	226.22	85597.034	1.00	0.26

h) Capital Investment plan

- i. Petitioner is required to submit detailed source / scheme wise technical and commercial details for S.no. C, D, E, F, G etc. in Table 4-2-2, Table 4-2-3 and Table 4-2-4 of the Business Plan.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission.

- ii. The petitioner has not submitted that technical and commercial details for on-going Capital Expenditure Works.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission.

- iii. The Petitioner should submit full capital investment plan with proper justification (as required) in accordance to clause 5.2 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission.

i) Year wise capitalization and Financing Plan

- i. The petitioner in para 5 of the Business Plan, has submitted that the capital expenditure planned under Business Plan, VypaarVikasNidhi and RML schemes is done through complete funding of State budget, however for the purpose of this Business Plan, the projected capital expenditure is considered to be funded in a debt equity mix of 70:30. The petitioner may submit the details of scheme approval from the State Government with relevant extracts from State Budget, and **clarify whether the same is in form of grant or loan.**

Licensee's Response:

A

Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15 and ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission.

ii. The petitioner has submitted that it has considered the following assumptions while projecting GFA and CWIP are as follows:

- 40% the opening CWIP and 40% of investment made during the year, expenses capitalized & interest capitalized (40% of total investment) has been assumed to get capitalized during the year.
- Investment through "deposit work" has been taken for capital formation. However depreciation thereon has not been charged to the ARR in line with the policy adopted by Hon'ble Commission in its previous Tariff Orders.

The petitioner needs to submit the year-wise details of actual capitalization of CWIP, investment made, expenses and interest capitalized for the last 4 years i.e. FY 2011-12 to FY 2014-15 and in light of these justify the above assumptions.

Licensee's Response:

The Petitioner submits that the requisite details are summarised in the table below:

Particulars	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15*
Opening WIP as on 1st April	1,131.79	1,134.82	1,201.23	418.86
Investments during the year	626.53	279.56	1,138.71	1,416.30
Employee Expenses Capitalisation	76.41	79.47	121.66	167.20
A&G Expenses Capitalisation	13.19	13.37	16.84	32.25
Interest Capitalisation on Interest on long term loans	10.91	10.10	10.38	19.92
Total Investments	1,858.83	1,517.33	2,488.81	2,054.54
Transferred to GFA (Total Capitalisation)	724.01	316.10	1,001.27	1,457.95
Closing WIP	1,134.82	1,201.23	1,487.55	596.59

*The difference in Opening CWIP balance for FY 2014-15 and closing CWIP balance for FY 2013-14 is on the basis of the CAG audited balance sheets for both the years.

j) Capital Expenditure Plan

- i) The Petitioner has submitted the Capital Expenditure Plan for the MYT Control period and has sought approval of the schemes for which the capital expenditure has been proposed for more than Rs. 10 crore but not submitted the details of the schemes. The Petitioner should submit the details of each scheme in terms of Regulation 23 A of the MYT Tariff

A

Regulations and provide the supporting documents for the purpose of investment, capital structure, capitalization schedule, financing plan and cost-benefit analysis.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data.

- ii) The petitioner should also submit the break-up of the capital expenditure works in accordance with load growth, system extension, rural electrification, distribution loss reduction or quality improvement as proposed in the petition.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data.

- iii) Petitioner should submit the details of on-going projects in accordance to Regulation 5.2 of the Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data.

- iv) Petitioner should submit the details of projects claimed but are likely to be spilled over to the next control period.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data.

- v) Petitioner should submit the details along with the Regulation sub-clause under which the additional capitalization is claimed in accordance to Regulation 22 of the Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014 along with supporting documents like sanction orders etc., if any.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that Regulation 22 is not explicitly applicable in case of State Distribution Licensee's. However still for the purpose of reply to the Hon'ble Commission's query, the additional capitalization is claimed is claimed under sub-clause 22.2(d) of Regulation 22 of the Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

k) Performance Parameters

- i. **Supply Availability and Wire Availability:** Petitioner has not submitted any details pertaining to supply and wire availability. Petitioner should submit the said details in accordance to clause 37 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014).

Licensee's Response:



The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission.

- ii. **AT&C Loss Distribution Loss and Collection Efficiency:** The petitioner has not submitted AT&C Loss and collection Efficiency Trajectory in the business plan for the MYT Control Period. In view of that the petitioner should submit the trajectory for collection efficiency and AT&C losses for FY 2014-15 to FY 2019-20 with calculation and proper justification in accordance to Annexure-B of the MYT Distribution Tariff Regulation, 2014. The AT&C loss figures for FY 2014-15 to FY 2016-17 are required, as per Annexure B of the MYT format, for comparison purpose.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the trajectory for collection efficiency and AT&C losses for FY 2014-15 to FY 2019-20 with calculation in accordance to Annexure-B of the MYT Distribution Tariff Regulation, 2014 is attached herewith marked as Annexure-Y.

- iii. Submit the basis of consideration of distribution loss for FY 2015-16 and FY 2016-17

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the distribution loss for FY 2015-16 has been considered on the basis of provisional accounts for the year and distribution loss for FY 2016-17 have been considered on the basis of best provisional no.s available at the time of filing of the MYT Petition.

- a) **Achieving 100% metering-** In para 6.1.4 it is submitted that Discoms is under process of submitting a revised 100% metering plan. It is required to submit the revised metering plan to meter the unmetered consumer in the licensed area of MVVNL.

It is also submitted that Discom has planned to achieve 100% metering at all levels (consumers/DTs/feeders). In view of that Discoms are required to submit the detailed metering plan at consumers/ DTs/ feeder level. It also be noted that metering plan should take care of the commitments of UDAY and PFA.

Consumer Metering Targets (No.)

Particulars	MVVNL		
	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
Petition/Submission	7,66,155	5,87,313	-
Power for All	6,73,248	4,48,832	-
UDAY	-	-	-

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the 100% metering plan would be submitted for the perusal of the Hon'ble Commission at the earliest.

I) Capacity Addition

- i. In Para 2.2. of the Business Plan, the petitioner has submitted the total Generation Addition Plan for 3 years wherein total capacity addition is 5041 MW, however, the same is not in line with the '24 X 7 Power for All' estimates, wherein it has submitted that a capacity addition of 6307 MW by 2018-19. The petitioner needs to explain the reasons for variation generating station and year wise.

Generation Capacity in MW

Particulars	MVVNL		
	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
Business Plan	864	1830	2347
24x7 Power for All	2619	3688	-
UDAY	-	-	-

Licensee's Response:

The total Generation Addition Plan for 3 years providing the detailed station wise breakup as submitted in the MYT petition and as per the Power for All document is summarized in the table below:

MW Capacity Addiiton Plan as per the MYT Petition

Particulars	MW Capacity Addition			
	2017-18	2018-19	2019-20	Total
State RE				
Solar / Biomass	250	1100	1250	2600
Central Sector				
CGS Thermal				272
Tanda Stage-II			155	
Uchchahar-IV		117		
CGS Hydro				541
Tapovan Vishnu Gad			101	
Kishanganga HEP	64			
Vishnugarh Pipalkoti			166	
Parbati II		155		
Kameng			55	
CGS Nuclear				
RAPP Unit 7 & 8			162	162

Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15 and ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

Particulars	MW Capacity Addition			
	2017-18	2018-19	2019-20	Total
IPPs				
Thermal				350
RKM Powergen	350			
Hydro				200
Teesta	200			
Joint Sector				916
NTPC Meja		458	458	
Total Capacity (MW)				5041

MW Capacity Addition Plan as per the Power for All Document

Sr. No.	Source	Type	Capacity (MW)	Latest Firm Entitlement %	MW	Year
A	New Stations-Own & Private					
	Meja(UPRVUNL & NTPC)	Coal	1320	69%	916	FY 22
	Ghatampur TPP	Coal	1980	64%	1275	FY 22
	Case I second	Coal	1169	100%	1169	FY 18
	Bara (JP Group)	Coal	1980	30%	594	FY 18
	Retirement	Coal	-210	100%	-210	FY 19
Subtotal	Upcoming -Own & Private		6239		3744	
B	Upcoming -CGS					
	Visnugarh Pipal Kothi	Hydro	444	37%	166	FY 20
	Subansiri Lower (NHPC)	Hydro	2000	9%	182	FY 21
	Tapovan Vishnugarh	Hydro	520	20%	102	FY 20
	Lata Tapovan HEP (NTPC)	Hydro	171	20%	34	FY 22
	Parbati-II HEP	Hydro	800	19%	155	FY 19
	Tanda-II	Coal	1320	63%	832	FY 19
Subtotal	Upcoming -CGS		5255		1470	
C	Upcoming -State					
	Harduaganj Extn. St. II	Coal	660	100%	660	FY 20
	Obra C	Coal	1320	100%	1320	FY 22
	Jawaharpur	Coal	1320	100%	1320	FY 22
	UPJVNL Hydro	Hydro	1.5	100%	1.5	FY 18
	Harduaganj Extn. St. II	Coal	660	100%	660	FY 20
Subtotal	Upcoming -State Projects		3302		3302	
D	Upcoming Renewable					
	Solar	Renewable	2610	100%	2610	FY 22
	SHP	Renewable	6	100%	6.0	FY 19
	Biomass	Renewable	400	100%	400	FY 19
Subtotal	Upcoming Renewable		3016		3016	
Total	Upcoming		17812		11532	

m) Demand Estimate

- i. The petitioner has submitted that it has considered "Running hour factor: Load shedding affects different consumer categories differently. Its effect was taken into account through a factor of present running hour supply and projected hour supply. The petitioner should provide the details of the Running hour factor considered. Further the petition should submit reasons as to not considering the projected sale and energy requirement as projected by the petitioner in '24x7 Power for All'.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the details of Running hour factor: Load shedding affects different consumer categories differently, is provided in the Load Forecast Model attached herewith the reply marked as Annexure-L. Further it is submitted that in the present scenario the "24x7 Power For All" scheme has not replaced the "UDAY" scheme and both the scheme are running parallel. In addition the funding of committed losses by issue of Discom Bonds, is still been done as per the financial targets envisaged in the "UDAY" scheme. Therefore since the financial gain/losses depends upon the operational targets of the Discoms, the Petitioner for the purpose of this MYT Petition for the control period FY 2017-18 to 2019-20 kept the Distribution Loss trajectory sacrosanct with the targets set under the "UDAY" scheme. Further since the "24x7 Power for All" document was signed in March, 2017, and the instant Petition has been filed in June, 2017, the petitioner had the more accurate database of billing determinants on which the projections have been made for the MYT Period, whereas in the Power for All document, the data upto Nov-16 has only been considered for the purpose of projections. Therefore the projected sale and energy requirement is not in line with the Power for All Document.

- ii. The petitioner to submit the study of agricultural feeders which are segregated/ not segregated in significant nos. in accordance to Regulation 17.2 & Regulation 17.3 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that UPPCL of behalf of its Discoms has initiated the process for study of agricultural feeders which are segregated/ not segregated and would submit the requisite report for the approval of the Hon'ble Commission.

n) Distribution Loss Forecast

- i. The petitioner to submit the circle wise distribution loss targets in accordance to Regulation 18.1 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

Licensee's Response:

It is humbly submitted that the circle wise AT&C losses, are not maintained at the circle level. Further the same is submitted at Dsicom level for kind review of the Hon'ble Commission attached herewith marked as Annexure-Y.

- ii. Petitioner in its petition submitted it has considered the Distribution Loss trajectory as well as AT&C Loss trajectory for FY 2015-16 to FY 2019-20 as agreed in UDAY Scheme. Further, it is noted that the petitioner has projected a different loss trajectory in '24x7 Power for All' document. The petitioner should submit the reasons for the difference (as shown in table below). The petitioner should further submit the year wise details of loss targets actually achieved in last 2 years w.r.t. projection in UDAY along with detailed justification.

Distribution loss (%) projection for Control period				
Name of the Discom	Particulars	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
MVVNL	MYT Petition	19.16%	16.09%	11.80%
	24X7 Power for All	14.71%	12.17%	11.99%
	UDAY	-	-	-

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that in the present scenario the "24x7 Power For All" scheme has not replaced the "UDAY" scheme and both the scheme are running parallel. In addition the funding of committed losses by issue of Discom Bonds, is still been done as per the financial targets envisaged in the "UDAY" scheme. Therefore since the financial gain/losses depends upon the operational targets of the Discoms, the Petitioner for the purpose of this MYT Petition for the control period FY 2017-18 to 2019-20 kept the Distribution Loss trajectory sacrosanct with the targets set under the "UDAY" scheme. Further since the "24x7 Power for All" document was signed in March, 2017, and the instant Petition has been filed in June, 2017, the petitioner had the more accurate database of billing determinants on which the projections have been made for the MYT Period, whereas in the Power for All document, the data upto Nov-16 has only been considered for the purpose of projections.

Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15 and ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

Further the year wise details of loss targets actually achieved in last 2 years w.r.t. projection in UDAY is provided in the table below:

Particulars	Distribution Loss Target as per UDAY	Distribution Loss Target (Actuals)
FY 2015-16	23.14%	22.24%
FY 2016-17	21.52%	22.21%

- iii. The Petitioner has submitted that actual/ Audited Distribution loss for FY 2014-15 as 22.83 % whereas the Distribution loss for FY 2014-15 in Provisional accounts for FY 2015-16 is 22.88%. The petitioner to submit clarification regarding the same.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that there is a time gap between the preparation of provisional accounts for FY 2015-16 and audited accounts for FY 2014-15, resulting into this difference of distribution losses for FY 2014-15 in both the balance sheets. The distribution losses should be considered on the bases of audited Balance Sheet for FY 2014-15.

- iv. The Petitioner has submitted that actual/ Audit Distribution loss for FY 2014-15 as 22.83 % while loss projected for FY 2017-18 is as 21.03%. In view of the above, petitioner to submit that the detailed action plans to achieve such losses reduction targets.

Distribution loss (%)						
Name Discom	FY 2014-15 (Audited)	FY 2015-16 (Provisional)	FY 2016-17 (Approved)	FY 2017-18	FY 2018-19 (Projected)	FY 2019-20
MVVNL	22.83%	22.24%	21.52%	19.06%	15.91%	11.96%

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that in its Business Plan, it has detailed out the various initiatives already undertaken and to be implemented during the control period to reduce its distribution losses in order to achieve the trajectories committed under the UDAY scheme.

D. ARR/ Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20:

a) Operation and Maintenance -

A

- i. It is observed that the petitioner has not computed the O&M Expense as per the provision of the Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014). In this regards, the petitioner is required to submit the information as detailed below and revised claim of O&M Expense **without which it would not be possible to properly compute the O&M Expenses for the MYT Control Period.**
- Justification for considering provisionally audited figures of FY 2015-16 for calculation of O&M Expense norms, when the Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014) provides for use of last five years audited figures available.
 - The petitioner is required to submit the audited figures of Employee Expense, A&G Expense and R&M Expense for FY 2010-11 for calculation of O&M Expense Norms.
 - Justification for not considering the Employee Expense per Substation for computation of Employee Expense.
 - Justification for not considering the A&G Expense per Employee for computation of A&G Expense.
 - The petitioner should submit the number of substation, number of Employees, number of consumers for FY 2010-11 to FY 2019-20.
 - It is observed that as per provisional audited accounts for O&M Expenses for FY 2015-16 has decreased significantly as compared to previous years. In this regards, the petitioner is required to submit the justification for same.
 - Submit the revised detailed computations of O&M Expenses for the MYT Control period in excel format with all linkages.
 - The petitioner needs to submit the basis of projecting increase of employee expenses by 15% due to impact of 7th Pay Commission and submit a detailed computation w.r.t category/grade wise raise in employee expenses before and after 7th pay Commission for each year.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the revised O&M Expense calculations as per the provision of the Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014) considering the O&M expenses data for the period FY 2010-11 to FY 2014-15 are summarized and attached herewith the petition marked as Annexure-S.



b) Depreciation

- i) The petitioner should provide the details of the asset wise normative GFA and Cumulative depreciation as under:

Particulars	Normative GFA		
	2014-15	2015-16	2016-17
Land & Land Rights			
i) Unclassified			
ii) Freehold Land			
Buildings			
Other Civil Works			
Plant & Machinery			
Lines, Cable Network etc.			
Vehicles			
Furniture & Fixtures			
Office Equipment			
Jeep & Motor Car			
Assets taken over from the Licensee pending final valuation			
Total			

Particulars	Cumulative Depreciation		
	2014-15	2015-16	2016-17
Land & Land Rights			
i) Unclassified			
ii) Freehold Land			
Buildings			
Other Civil Works			
Plant & Machinery			
Lines, Cable Network etc.			
Vehicles			
Furniture & Fixtures			
Office Equipments			
Jeep & Motor Car			
Assets taken over from the Licensee pending final valuation			
Total			

Licensee's Response:

The details of the asset wise normative GFA in the given format is provided in the table below:

E

Particulars	2014-15 (Audited)	2015-16 (Provisional)	2016-17 (As per MYT Petition)
Land & Land Rights	0.00	0.00	0.00
i) Unclassified	1.07	1.07	1.07
ii) Freehold Land	0.00	0.00	0.00
Buildings	100.59	100.61	149.62
Other Civil Works	14.17	14.17	21.07
Plant & Machinery	1918.33	2070.24	3078.68
Lines, Cable Network etc.	2910.44	2921.37	4344.40
Vehicles	5.80	5.80	8.62
Furniture & Fixtures	9.73	9.94	14.77
Office Equipment	93.17	93.81	139.50
Jeep & Motor Car	0.00	0.00	0.00
Assets taken over from the Licensee pending final valuation	0.00	0.00	0.00
Total	5053.29	5217.00	7757.73

Particulars	2014-15	2015-16	2016-17
Opening Depreciation	1858.21	2171.06	2512.93
Add: Depreciation	312.85	341.87	354.20
Closing Depreciation	2171.06	2512.93	2867.13

- ii) Petitioner in Form F37 of the MYT formats has submitted the depreciation claimed for the MYT control Period. It has been observed that the computation for the depreciation has not been submitted and only the depreciation amounts has been punched in the excel formats. As regard the same, the Petitioner should submit the revised format including the computation of the depreciation for each asset class in accordance to Regulation 26 of the Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that in its MYT Petition it has computed the weighted average rate of depreciation as 7.84% based on the closing gross fixed asset base for FY 2016-17 and the depreciation rates as prescribed in Annexure-C of the MYT Distribution Regulation. The said calculations are provided in the table below:

Particulars	Rate of Depreciation (%) as per MYT Reg.	GFA Closing 2017-18	Depreciation
-------------	--	------------------------	--------------

Particulars	Rate of Depreciation (%) as per MYT Reg.	GFA Closing 2017-18	Depreciation
Land & Land Rights			
i) Unclassified	0	1.07	-
ii) Freehold Land	0	-	-
Buildings	3.02	149.62	4.52
Other Civil Works	3.02	21.07	0.64
Plant & Machinery	7.84	3,078.68	241.37
Lines, Cable Network etc.	7.84	4,344.40	340.60
Vehicles	12.77	8.62	1.10
Furniture & Fixtures	12.77	14.77	1.89
Office Equipments	12.77	139.50	17.81
Jeep & Motor Car	12.77	-	-
Total		7,757.73	607.93
Weighted Average rate of Depreciation (%)			7.84%

Further, it has considered the above weighted average rate of depreciation for the purpose of calculating the depreciation for the MYT Control period as depicted in the table below:

Particulars	2017-18	2018-19	2019-20
Opening GFA	7757.73	10529.03	12963.39
Less: Cumulative Depreciation	2867.13	3209.71	3675.66
Opening Written Down Value	4890.60	7319.32	9287.73
Add: Additions	2771.30	2434.36	2267.05
Closing Written Down Value	7661.90	9753.68	11554.79
Average GFA	6276.25	8536.50	10421.26
Weighted average rate of Depreciation (%)	7.84%	7.84%	7.84%
Gross Depreciation	491.83	668.95	816.65
Dep Amortisation of Assets from Capital Grants	149.25	203.01	247.83
Net Allowable Depreciation	342.58	465.95	568.82

- iii) The petitioner should submit the detailed working of depreciation rate considered for the MYT Control period i.e. FY 2017-18 to FY 2019-20 along with necessary justification in line with Clause 26 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014 as shown below:

Quote

26. Treatment of Depreciation

- a) Depreciation shall be calculated for each year of the control period on the written down value of the fixed assets of the corresponding year.
- b) Depreciation shall not be allowed on assets funded by consumer contributions or subsidies / grants.
- c) **Depreciation shall be calculated annually on the basis of rates as detailed in Annexure – C or as may be notified by the Commission vide a separate order. (Emphasis added)**
- d) The residual value of assets shall be considered as 10% and depreciation shall be allowed to a maximum of 90% of the original cost of the asset.

Unquote

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the depreciation for MYT control period has been calculated in line with Clause 26 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014. Further the detailed working of depreciation rate considered for the MYT Control period i.e. FY 2017-18 to FY 2019-20 and the allowable depreciation calculations for the MYT period is provided in reply to query no. D(b)(ii).

- iv) The Petitioner should also confirm that cumulative depreciation for the MYT control Period is less than 90% of GFA for all assets, since assets cannot be depreciated beyond 90% of GFA in accordance with U.P. Electricity Regulatory Commission Multi Year Distribution Tariff Regulations, 2014.

Licensee's Response

The licensee confirms that the cumulative depreciation for the MYT control Period is less than 90% of GFA for all assets, since assets cannot be depreciated beyond 90% of GFA in accordance with U.P. Electricity Regulatory Commission Multi Year Distribution Tariff Regulations, 2014.

- v) Depreciation figures submitted in F37 is not matching with figure submitted in the F1 format. Petitioner should submit the clarification in this regard and also submit the revised format. The petitioner should submit the detailed working of depreciation in excel along with all linkages.

Licensee's Response

The Petitioner hereby humbly submits that there was some inadvertent error in Form 37 of the MYT Tariff Formats and the same is re-submitted before the Hon'ble Commission for its kind perusal. Also the detailed working of depreciation in excel along with all linkages is attached herewith marked as Annexure-T.

The licensee confirms that the cumulative depreciation for the MYT control Period is less than 90% of GFA for all assets, since assets cannot be depreciated beyond 90% of GFA in accordance with U.P.



c) Revenue from Tariff

- i) In reference to the Commission's letter no. UPERC / Secy / D (Tariff)/ 17-2230 dated March 08, 2017 where the Discoms are required to submit the Two –Part tariff Proposal for the 'Others' Sub-Category in the metered LMV-9 category of consumers. In view of that the Petitioner should submit the Two Part Tariff Proposal for said category.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits the proposed Tariff Rate Schedule has already been submitted to the Hon'ble Commission for its kind perusal, wherein the Tariff Proposed for LMV-9 category for FY 2017-18 has been submitted for Commission's approval.

- ii) The petitioner should clarify the basis of assumption taken in revenue model. The petitioner should submit the clarification category / sub-category wise in detail.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that assumption taken in revenue model for each category / sub-category of consumer is on the basis of the sample trends observed in the billing determinants of each category / sub-category covered under the rate schedule.

- iii) The Petitioner should clarify that how the connected load for Life line consumers is more than the no. of consumers for FY 2016-17, FY 2017-18 & FY 2018-19 as provided in Revenue Model. However, as per rate schedule Life line consumer should have the contracted load of 1 kW hence no. of consumers must be always equal to the connected load for said category. In regard to the same the licensee is required to make the revised submission (where applicable).

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that in its case, the connected load for Life line consumers is either less than or equal to the no. of consumers for FY 2016-17, FY 2017-18 & FY 2018-19 as provided in Revenue Model, thus the submissions made in the MYT Petition should be considered correct.

- iv) The Petitioner should submit consumer category and sub-category wise Regulatory Surcharges (separately for Regulatory Surcharge-1 & Regulatory Surcharge-2) billed, collected and deemed (year wise) from FY 2013-14 to FY 2016-17 in the format attached as UPERC_Annexure-5 .

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission.

d) Consumer Security Deposit

- i. The Petitioner should submit the detailed computation of interest on consumer security for FY 2014-15 to FY 2016-17 clearly indicating the opening balance, additions during the year and closing balance of the consumer security deposit.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the opening balance, additions during the year and closing balance of the consumer security deposit and interest thereon for FY 2014-15 and 2015-16 is provided in the table below based on the audited balance sheet for FY 2014-15 and provisional balance sheet for FY 2015-16 and for FY 2016-17 based on the estimates submitted in the MYT Petition.

Particulars	FY 2014-15 (Audited)	FY 2015-16 (Provisional)	FY 2016-17 (Estimates)
Opening Balance of Security Deposit	290.9	355.55	388.00
Additions during the Year	64.65	32.46	26.30
Closing Balance of Security Deposit	355.55	388.00	414.30
Interest on Consumer Security Deposit	23.25	0.06	37.55

e) Revenue gap and Carrying Cost

- i) Petitioner should submit the total revenue gap till end of FY 2017-18 (at existing tariff) considering the Revenue Gap approved by the Commission in its Order dated August 01, 2016 and the Revenue Gap claimed by the Petitioner in its Petition.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the total revenue gap till end of FY 2017-18 (at existing tariff) considering the Revenue Gap approved by the Commission in its Order dated August 01, 2016 (including Truing-up for FY 2013-14) and the Revenue Gap claimed by the Petitioner in its Petition is summarized in the table below:

Particulars	Amount (Rs. Crore)
Revenue Gap approved by the Commission in its Order dated August 01, 2016 (including Truing-up for FY 2013-14)	7,751.80

Difference in Revenue Gap filed as per True up Petition for 2014-15 and Revenue Gap approved by the Hon'ble Commission (as per the revised table submitted in reply to the deficiency note)	286.13
Revenue Gap as per ARR for FY 2017-18 (as per the MYT Petition submitted before the Hon'ble Commission)	4,825.94
Total	12,863.87

Further, the Petitioner requests the Hon'ble Commission to kindly allow the carrying cost on the Revenue Gap as approved by the Hon'ble Commission in the MYT Order.

- ii) The Petitioner should also submit the detailed recovery mechanism for the gap claimed by the Petitioner created out of truing up of FY 2014-15 and ARR / Tariff of FY 2017-18.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits it has already submitted its Tariff Proposal for FY 2017-18, proposing a tariff hike of 22.66% to cover its revenue gap and it is further understood that given the significant amount of revenue gap, the whole impact may not be able to be passed through a revision in retail tariffs, as it may lead to massive tariff shock. Thus the Petitioner requests the Hon'ble Commission being the Regulatory Authority, to find out a suitable way in which the Petitioner can recover its revenue gap and also the least burden can be passed on to the retail consumers to protect them from tariff shock.

f) Interest on Loan

- i) The interest on loan figures submitted in F40 is not matching with figures submitted in the F1 format. Petitioner should submit the clarification in this regard and also submit the revised format. The petitioner should submit the detailed working in excel along with all linkages.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that there would have been some inadvertent error. The revised Format 1 and Format 40 is submitted herewith marked as Annexure-U for the kind perusal of the Hon'ble Commission. The same is also attached herewith in soft copy in a workable excel format.

- ii) The petitioner to submit the basis for considering weighted average rate of interest on loan as 8.72% for the MYT Control Period.

Licensee's Response



The Petitioner humbly submits that it has considered 8.72% as the weighted average rate of interest on loan as for the MYT Control Period equivalent to the weighted average rate of interest on loan for FY 2014-15 being the latest available audited account of the Petitioner.

g) Interest on Working Capital

- i) The petitioner to submit the detailed working of Interest on Working Capital along with all the linkages in excel file format.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the detailed working of Interest on Working Capital along with all the linkages in excel file format is attached herewith marked as Annexure-V for the kind perusal of the Hon'ble Commission.

h) Cross Subsidy Surcharge

- i) The petitioner should submit detailed computation of Cross Subsidy Surcharge (CSS) for FY 2017-18, FY 2018-19 & FY 2019-20 as per Clause 39 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

Licensee's Response:

The Petitioner respectfully submits that the detailed computation of Cross Subsidy Surcharge (CSS) for FY 2017-18, FY 2018-19 & FY 2019-20 as per Clause 39(f) of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014 is summarised below:

WHEELING CHARGES FROM OPEN ACCESS CONSUMERS

Clause 36 of the MYT Distribution Regulations provide that ARR/Tariff filing by the Distribution Licensee shall separately indicate Aggregate Revenue Requirement (ARR) for Wheeling function and Retail Supply function embedded in the distribution function. Till such time complete segregation of accounts between Wheeling and Retail Supply Business takes place ARR proposals for Wheeling and Retail Supply Business shall be prepared based on an allocation statement to the best judgment of the distribution licensee. The wheeling charge has been computed on overall consolidated discom basis keeping in line with the consistent philosophy of the Hon'ble Commission in past Tariff Orders.

Wheeling Charges for FY 2017-18

Particulars	DVVNL	MVVNL	PVVNL	PuVVNL	TOTAL
Net Distribution Wheeling Function ARR (Rs. Crore)	2,068.91	2,038.36	3,069.45	2,526.46	9,703.19
Retail sales by Discom (MU)	20,240.98	19,942.10	30,029.64	24,717.39	94,930.11
Wheeling Charge (Rs./kWh)					1.022

VOLTAGE-WISE WHEELING CHARGES FOR FY 2017-18

S. No.	Particulars	Units	Rs./kWh
1	Connected at 11 kV		
I	Long Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.818
II	Short Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.818
2	Connected above 11 kV		
I	Long Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.511
II	Short Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.511

Wheeling Charges for FY 2018-19

Particulars	DVVNL	MVVNL	PVVNL	PuVVNL	TOTAL
Net Distribution Wheeling Function ARR (Rs. Crore)	2,800.76	2,944.65	4,003.94	3,321.00	13,070.34
Retail sales by Discom (MU)	25,349.76	26,652.12	36,239.81	30,058.47	118,300.15
Wheeling Charge (Rs./kWh)					1.105

VOLTAGE-WISE WHEELING CHARGES FOR FY 2018-19

S. No.	Particulars	Units	Rs./kWh
1	Connected at 11 kV		
I	Long Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.884
II	Short Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.884
2	Connected above 11 kV		
I	Long Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.553
II	Short Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.553

Wheeling Charges for FY 2019-20

Particulars	DVVNL	MVVNL	PVVNL	PuVVNL	TOTAL
Net Distribution Wheeling Function ARR (Rs. Crore)	3,297.07	3,687.90	4,670.51	3,909.23	15,564.71
Retail sales by Discom (MU)	29,689.77	33,209.16	42,057.44	35,202.25	140,158.62
Wheeling Charge (Rs./kWh)					1.111

VOLTAGE-WISE WHEELING CHARGES FOR FY 2019-20

S. No.	Particulars	Units	Rs./kWh
1	Connected at 11 kV		
I	Long Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.889
II	Short Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.889
2	Connected above 11 kV		
I	Long Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.556
II	Short Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.556

Deficiency Note on MVVNL's Petition for Truing-up of FY 2014-15 and ARR/Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

CROSS SUBSIDY SURCHARGE PROPOSED FOR FY 2017-18

S No.	Categories	Average Billing Rate	Average Billing Rate (inclusive of Regulatory Surcharge) "T"	Aggregate of transmission, distribution and commercial Losses "L"	aggregate of transmission, distribution and wheeling charge "D"	Per unit cost of carrying regulatory assets "R"	Cost of Supply for computing CSS	Cross Subsidy Surcharge "CSS"	20% of Average Realization (Rs./unit)	Effective CSS (Rs./unit)
1	HV-1 (Supply at 11 kV)	10.40	10.77	8%	1.02	0.38	5.863	4.91	2.08	2.08
2	HV-1 (Supply above 11 kV)	11.15	11.56	4%	0.72	0.40	5.396	6.16	2.23	2.23
3	HV-2 (Supply at 11 kV)	7.81	8.10	8%	1.02	0.28	5.771	2.33	1.56	1.56
4	HV-2 (Supply above 11 kV)	7.06	7.33	4%	0.72	0.27	5.260	2.07	1.41	1.41
5	HV-3 (Supply above 11 kV)	9.36	9.75	4%	0.72	0.39	5.385	4.36	1.87	1.87
6	HV-4 (Supply at 11 kV)	8.68	9.06	8%	1.02	0.37	5.858	3.20	1.74	1.74
7	HV-4 (Supply above 11 kV)	8.48	8.84	4%	0.72	0.36	5.357	3.49	1.70	1.70

CROSS SUBSIDY SURCHARGE PROPOSED FOR FY 2018-19

S No.	Categories	Average Billing Rate	Average Billing Rate (inclusive of Regulatory Surcharge) "T"	Aggregate of transmission, distribution and commercial Losses "L"	aggregate of transmission, distribution and wheeling charge "D"	Per unit cost of carrying regulatory assets "R"	Cost of Supply for computing CSS	Cross Subsidy Surcharge "CSS"	20% of Average Realization (Rs./unit)	Effective CSS (Rs./unit)
1	HV-1 (Supply at 11 kV)	10.42	10.79	8%	1.12	0.37	6.169	4.62	2.08	2.08
2	HV-1 (Supply above 11 kV)	11.27	11.67	4%	0.79	0.40	5.670	6.00	2.25	2.25
3	HV-2 (Supply at 11 kV)	7.81	8.10	8%	1.12	0.28	6.078	2.02	1.56	1.56
4	HV-2 (Supply above 11 kV)	7.06	7.33	4%	0.79	0.27	5.534	1.80	1.41	1.41
5	HV-3 (Supply above 11 kV)	9.37	9.76	4%	0.79	0.39	5.659	4.10	1.87	1.87
6	HV-4 (Supply at 11 kV)	8.35	8.71	8%	1.12	0.36	6.151	2.56	1.67	1.67
7	HV-4 (Supply above 11 kV)	8.17	8.51	4%	0.79	0.35	5.617	2.90	1.63	1.63

CROSS SUBSIDY SURCHARGE PROPOSED FOR FY 2019-20

S No.	Categories	Average Billing Rate	Average Billing Rate (inclusive of Regulatory Surcharge) "T"	Aggregate of transmission, distribution and commercial Losses "L"	aggregate of transmission, distribution and wheeling charge "D"	Per unit cost of carrying regulatory assets "R"	Cost of Supply for computing CSS	Cross Subsidy Surcharge "CSS"	20% of Average Realization (Rs./unit)	Effective CSS (Rs./unit)
1	HV-1 (Supply at 11 kV)	10.43	10.81	8%	1.15	0.37	6.390	4.42	2.09	2.09
2	HV-1 (Supply above 11 kV)	11.38	11.78	4%	0.82	0.40	5.883	5.90	2.28	2.28
3	HV-2 (Supply at 11 kV)	7.81	8.10	8%	1.15	0.28	6.302	1.80	1.56	1.56
4	HV-2 (Supply above 11 kV)	7.07	7.33	4%	0.82	0.27	5.748	1.59	1.41	1.41
5	HV-3 (Supply above 11 kV)	9.38	9.77	4%	0.82	0.39	5.874	3.90	1.88	1.88
6	HV-4 (Supply at 11 kV)	8.35	8.71	8%	1.15	0.36	6.375	2.33	1.67	1.67
7	HV-4 (Supply above 11 kV)	8.16	8.51	4%	0.82	0.35	5.831	2.68	1.63	1.63

E. Miscellaneous

- i) The petitioner to submit the impact of the Regulatory Asset on account of financial arrangements in UDAY.

Licensee's Response:

The Petitioner respectfully submits that the financial arrangements in UDAY would not have any impact upon the Regulatory Assets approved by the Hon'ble Commission. As under the UDAY scheme, the short term and long term loans have been converted into UP Govt./Discom bonds, which only change the state of the financing arrangement with reduced burden on interest liability to the extent of difference in rate of interest applicable on loans vis-à-vis rate of interest applicable to the bonds. Thus at the time of submission of Annual Performance review for the MYT Period, the impact of reduction in rate of interest on the financial arrangements can be identified in the books of accounts of the Petitioner.

- ii) The Petitioner should submit separate accounts along with details for other business in accordance to Regulation 12.5 Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

Licensee's Response

The Petitioner respectfully submits that it is not engaged in any other business other than distribution of power.

- iii) The Petitioner should submit the target availability for the MYT Control period i.e. FY 2017-20 in accordance to Regulation 37 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this query may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

- iv) The Petitioner should submit the comparison of following parameters with Other States in India:
- Average Power Purchase Cost per unit
 - Ratio of HT/LT consumers
 - Average Cost of Supply (ACOS)

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this query may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

- v) The Petitioner should provide supporting documents for the subsidy which it is going to receive from GoUP/ any other organization for FY 2017-18. Also in light of the Hon'ble APTEL's Order dated November 23, 2015 in Petition No. 128/2014, the Petitioner should submit the details and current status of the additional subsidy to be received from GoUP.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the subsidy to be received for FY 2017-18 is as per the amount of subsidy committed under the UDAY scheme. The copy of the UDAY scheme has already been submitted for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, a petition has

been filled before the Hon'ble Supreme Court against the APTEL's Order dated November 23, 2015 in Petition No. 128/2014.

- vi) Petitioner should submit category / sub-category wise details of the total prepaid meters installed in FY 2013-14, FY 2014-15, FY 2015-16 & FY 2016-17. The Petitioner must also submit category / Category wise details for energy billed and revenue realized on account of prepaid meters FY 2013-14, FY 2014-15, FY 2015-16 & FY 2016-17.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this query may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

- vii) Petitioner should submit the details of all the consumers who have taken open access during FY 2013-14, FY 2014-15, FY 2015-16 & FY 2016-17. Petitioner should also submit the total revenue realized by the petitioner through open access charges.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this query may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

- viii) The Petitioner should submit the GoUP subsidy details from inception to till date, for each year along with the billing determinants (i.e. no. of consumers, connected load, sales) for the category that availed subsidy.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that GoUP subsidy details from inception to FY 2013-14 has already been submitted to the Hon'ble Commission in previous filings. Further the details of

subsidy for FY 2014-15 and 2015-16 have been submitted to the Hon'ble Commission in reply to subsidy related queries.

- ix) The Petitioner should submit the Discom-wise Distribution losses in various States of India from FY 2012-13 to FY 2017-18.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this query may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

- x) The Petitioner should submit the details of its Distribution Losses and collection efficiency from FY 2012-13 to FY 2017-18.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that details of Distribution Losses and collection efficiency from FY 2012-13 to FY 2017-18 are summarized in the table below:

Particulars		FY 13	FY 14	FY 15	FY 16	FY 17	FY 18
Energy Input into Discoms	MU	13147	14253	15117	16361	18972	24667
Distribution Losses	MU	3266	3542	3451	3638	4213	4725
Distribution Losses	%	24.84%	24.85%	22.83%	22.24%	22.21%	19.16%
Energy Sales by Discoms	MU	9881	10711	11665	12722	14759	19942
Collection Efficiency	%	73.49%	113.33%	69.10%	89.80%	92.00%	95.00%

- xi) The Petitioner should submit the percentage rise in tariff in each category for last six years (i.e. FY 2010-11 to FY 2015-16).

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that percentage rise in tariff for last six years (i.e. FY 2011-12 to FY 2016-17) is detailed in the table below:

Financial Year	Tariff Hike %
----------------	---------------

E

2011-12	NA
2012-13	17.60%
2013-14	6.58%
2014-15	8.90%
2015-16	5.47%
2016-17	3.18%

- xii) The Petitioner should submit the details of wheeling charges, open access charges and transmission charges from FY 2012-13 to FY 2017-18 approved by the Commission for the Distribution Licensee.

Licensee's Response:

The Petitioner respectfully submits that the details of wheeling charges, open access charges and transmission charges have been approved by the Hon'ble Commission in the past tariff orders under separate chapters titled "Open Access Charges". The same for the past three years are enclosed herewith and marked as "Annexure-P".

- xiii) The Petitioner should submit the year wise revenue gaps, ACOS, ABR, percentage gap in ACOS and ABR from FY 2012-13 to FY 2017-18 for the Distribution Licensee.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the details of year wise revenue gaps, ACOS, ABR, percentage gap in ACOS and ABR from FY 2012-13 to FY 2017-18 for the Distribution Licensee is summarized in the table below:

Particulars	Unit	FY 13	FY 14	FY 15
ABR (Without Subsidy)	Rs./kWh	3.87	4.39	5.45
ACOS	Rs./kWh	6.53	8.20	7.47
Gap in ACOS & ABR	Rs./kWh	2.66	3.81	2.03
% Gap in ACOS & ABR	%	68.84%	86.85%	37.18%

- xiv) Petitioner should submit a roadmap for reduction of cross subsidies in the period between FY 2017-18 to FY 2019-20 detailing intermediate milestones, based on the approach of a gradual reduction in cross subsidy.

Licensee's Response:

At the outset, the Petitioner respectfully submits that the proposed rates for each consumer category are within $\pm 20\%$ of the ACOS. Further, it is imperative to reproduce the findings of the

Hon'ble Commission in respect of the reduction of cross subsidies from the FY 2014-15 tariff order dated 01.10.2014:

"3.43.10 The Hon'ble Commission is of the view that tariff should be rationalized. However, it is also aware of the socio-economic condition of different groups of the population. Therefore, it is of the opinion, that there is a need to have a feasible solution that helps the cause of rationalization. The Commission has ensured that the tariff payable by these consumers is low, keeping in mind that they belong to the most disadvantaged sections of the society. The current tariff for this category of consumers, well justifies the rationalization policy of the Commission and is in line with the National Tariff Policy.

3.43.11 In accordance with the National Electricity Policy, consumers below poverty line who consume electricity below a specified level may receive a special support through cross subsidy. Tariffs for such designated group of consumers will be at least 50% of the average cost of supply. The tariff has been designed in such a way that it shall progressively reflect the cost of supply of electricity."

F. FRP related queries

- i) The Commission is aware of the fact that expenses towards interest on long term loan, working capital etc. are allowed on normative basis, but the rate of interest considered by the Commission are based on actual in some cases. In this regard, the Petitioner should submit the segregated details pertaining to FRP and non- FRP loans and interest for FY 2014-15. Further, it should also submit the impact of FRP if any in the ARR / Tariff process of FY 2017-18 to FY 2019-20 and Truing-up of FY 2014-15.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that as per the consistent approach of the Hon'ble Commission, it considers a normative gearing of 70:30. Considering this approach, 70% of the capital expenditure undertaken in any year was considered to be financed through loan and balance 30% has been considered to be financed through equity contributions. The portion of capital expenditure financed through consumer contributions, capital subsidies and grants was separated as the depreciation and interest thereon would not be charged to the consumers.

The FRP scheme was towards restructuring of power purchase liability and working capital loans. The FRP loans are towards working capital loans and are shown separately in the balance sheet under the head 'Bank Loans', and the interest portion is separately recognized in the audited accounts as 'interest on bank loans'. The interest on FRP loans does not form part of the total interest which is been worked out for the purpose of calculating weighted average interest on long term loans to be allowed in the ARR. Further, the interest on working capital has been claimed

based on the normative approach prescribed by the Tariff Regulations. Hence the FRP has no impact over the ARR/Tariff process for FY 2017-18 to 2019-20.

- ii) It has been observed in the ARR Petition submitted by the Distribution Licensees for FY 2017-18 to FY 2018-20 that there is no mention of impact of FRP on ARR for FY 2017-18 to FY 2018-20. In respect of the same, the Petitioner should submit the impact of FRP scheme on the components of ARR such as interest expenses etc. separately for each Discom.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that as per the consistent approach of the Hon'ble Commission, it considers a normative gearing of 70:30. Considering this approach, 70% of the capital expenditure undertaken in any year was considered to be financed through loan and balance 30% has been considered to be financed through equity contributions. The portion of capital expenditure financed through consumer contributions, capital subsidies and grants was separated as the depreciation and interest thereon would not be charged to the consumers.

The FRP scheme was towards restructuring of power purchase liability and working capital loans. The FRP loans are towards working capital loans and are shown separately in the balance sheet under the head 'Bank Loans', and the interest portion is separately recognized in the audited accounts as 'interest on bank loans'. The interest on FRP loans does not form part of the total interest which is been worked out for the purpose of calculating weighted average interest on long term loans to be allowed in the ARR. Further, the interest on working capital has been claimed based on the normative approach prescribed by the Tariff Regulations. Hence the FRP has no impact over the ARR/Tariff process for FY 2017-18 to 2019-20. The FRP prepared by the Discoms have already been submitted and the in-principle approval has already been granted by the Hon'ble Commission.

- iii) The Petitioner should submit the actual details of loans pertaining to FRP for FY 2013-14, FY 2014-15, FY 2015-16 and FY 2016-17 including:

1. Opening loan at the beginning of the year,
2. Repayment during the year
3. Closing balance of loan at the end of the year
4. Effective interest rate
5. Actual interest paid.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that as per the consistent approach of the Hon'ble Commission, it considers a normative gearing of 70:30. Considering this approach, 70% of the capital expenditure undertaken in any year was considered to be financed through loan and balance 30% has been

considered to be financed through equity contributions. The portion of capital expenditure financed through consumer contributions, capital subsidies and grants was separated as the depreciation and interest thereon would not be charged to the consumers.

The FRP scheme was towards restructuring of power purchase liability and working capital loans. The FRP loans are towards working capital loans and are shown separately in the balance sheet under the head 'Bank Loans', and the interest portion is separately recognized in the audited accounts as 'interest on bank loans'. The interest on FRP loans does not form part of the total interest which is been worked out for the purpose of calculating weighted average interest on long term loans to be allowed in the ARR. Further, the interest on working capital has been claimed based on the normative approach prescribed by the Tariff Regulations. Hence the FRP has no impact over the ARR/Tariff process for FY 2017-18 to 2019-20. The FRP prepared by the Discoms have already been submitted and the in-principle approval has already been granted by the Hon'ble Commission.

G. Rate Schedule

- i) The Petitioner has not submitted the Tariff Proposal. It should be submitted immediately. The petitioner should also submit a report on 'Changes proposed in Rate Schedule for FY 2017-20 comprising of all the major and minor changes (including the rates) proposed in the Rate Schedule for FY 2017-20. In this regard the Petitioner should submit a detailed explanation for each and every change proposed by it in the following format:

Existing Rate Schedule	Proposed Rate Schedule	Proposed Change	Reasons why the Change has been Proposed	Design and Analysis details of proposed changes	Estimated Revenue Impact because of the proposed changes	Any Other additional Information

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the same has already been submitted to Hon'ble Commission along with the proposed tariff schedule.

E

- ii) The Commission in its Order dated August, 01 2016, in the rate schedule under General Provision clause No. 20 for " Scheme for Advance deposit for Future monthly energy bills" directed the Petitioner to make a provision for consumers who intend to make advance deposit against his future monthly energy bills for which the consumers shall be entitled to interest at bank rate as specified by RBI from time to time for the period during which advance exist for each month on reducing balance method and amount so accrued shall be adjusted in the electricity bill. In this regard the Petitioner should submit the current status of the total number of consumers who availed the scheme, amount collected, interest paid against the advance deposit and its treatment in the annual accounts/ ARR/ revenue.

Licensee's Response

The Petitioner humbly seeks some more time on the same. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this query may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

- iii) The Petitioner should submit the category-wise cross subsidy at existing tariffs and at proposed tariff for FY 2017-20, for each consumer category and justify the variation of cross subsidy within $\pm 20\%$ of the ACOS.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the same has already been submitted to Hon'ble Commission along with the proposed tariff schedule.

H. Additional Queries

- i) The Petitioner should submit the details of consumer category / sub-category wise estimated sales, revenue, number of consumers, connected load of Torrent Franchisee area separately for FY 2014-15 and FY 2016-17 separately.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the requisite details are hereby attached marked as "Annexure-O".

- ii) Petitioner should submit category and sub-category wise, month wise achievement details of the conversion of unmetered consumers to metered category in FY 2014-15, to FY 2016-17 respectively.



Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the Licensee is already submitting the required information to the Hon'ble Commission on monthly basis as the progress report on metering of un-metered consumers.

- iii) Further, the Petitioner should also submit the actual collection efficiency from FY 2013-14 to FY 2016-17 for each Distribution Licensee clearly depicting the revenue collected for that particular year and the arrear received for previous years in a workable MS-Excel sheet.

Licensee's Response:

The Petitioner respectfully submits that the actual collection efficiency from FY 2013-14 to FY 2016-17 for each Distribution Licensee clearly depicting the revenue collected for that particular year and the arrear received for previous years in a workable MS-Excel sheet is submitted herewith marked as Annexure-W

- iv) The Petitioner should submit the supporting documents / SLDC Certification, justifying that the contracted capacity entitled for each source, specifically the cheaper sources, had being fully utilized in FY 2014-15. It should submit the source wise / station wise details regarding the contracted capacity and the actual power procured from that station for FY 2014-15 clearly depicting the fixed and variable charges. Petitioner should also submit the justification / reasoning if power is not being procured from any station / cheaper source to the fullest extent i.e. the contracted capacity.

Licensee's Response:

The SLDC is scheduling and dispatching in real time basis as per the provisions of IEGC/UPEGC. Further, the source wise monthly power purchase details have already been submitted to the Hon'ble Commission in previous year tariff filings and in reply to instant Deficiency note.

- v) The Petitioner should submit the category wise / sub category wise details for the no. of consumers separately for Urban & Rural area with the details of unmetered and metered consumers. It should also submit the category wise / sub category wise details of the no. of consumers that are being billed as per the metered category but till now no meter has been installed for those consumers. The Petitioner should duly submit the details as per the attached UPERC_Annexure-4.

Licensee's Response:

The Petitioner respectfully submits that the sub-category wise details of the metered and unmetered consumers have been provided in the Load Forecast Model, workable excel copy of which has been provided with these reply in the form of a compact disc. It is humbly prayed that the submission of the information in Annexure-4 may be waived for the sake of brevity as the same is being provided in the load forecast model. Further for the information in regard to category wise / sub category wise details of the no. of consumers that are being billed as per the metered category but till now no meter has been installed for those consumers, the Petitioner seeks some more time from the Hon'ble Commission.

vi) Ministry of Power, Govt. of India vide its letter dated 7th January 2016 addressed to UPPCL has communicated about the scheme for utilisation of gas based power generation capacity and release of PSDF fund. In the said letter, Ministry of Power communicated that the Distribution Licensee is requested to approach the Ministry of Power for releasing PSDF fund along with relevant supporting documents. In this regard, UPPCL should submit the details of power availed till date/proposed to be availed in FY 2016-17 and for MYT Control Period under this scheme with complete details as follows:

- Capacity (MW)
- Proposed Energy Purchase during FY 2016-17 and FY 2017-18 to FY 2019-20 separately
- Fixed Cost per unit
- Variable Cost per unit
- Total Amount to be obtained under PSDF Fund

Ministry of Power in the said letter also mentioned that the distribution licensee to obtain the approval of Appropriate Commission on the electricity tariff for the incremental energy generated and ensure that the tariff for this incremental electricity purchased by the distribution licensee does not exceed the target price as specified under Phase II of the scheme. UPPCL in this regard should submit a separate application for approval of the Commission.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this query may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

E

vii) In reference to the UPPCL letter no. 1331 dated June 22, 2017 and Govt. of U.P. letter no- 1371/24-1-17-1371/2017 dated June 22, 2017 in the matter of free electricity connection to the poor families of Urban Area where the proposal of the loan amounting Rs. 62.06 Crore in ratio of 10: 90 (equity: loan) is given by M/S PFC Ltd for five year that includes implementation period of 18 month moratorium period of 6 months and repayment period of 3 years. The Commission has following observation in this regard:

- 1) Is this in compliance to the Cost data book approved by the Commission?
- 2) The interest on loan taken will be borne by other consumers (part of ARR). Further, the cost associated (principal amount of loan/cost of meter etc.) will be passed in ARR as depreciation, ultimately burdening the other consumers.
- 3) It is proposed that such type of scheme may be funded by Govt. of Uttar Pradesh through subsidy so that other consumers do not bear the expense.
- 4) The petitioner is required to submit their comments on the above observations.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this query may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

viii) Now that the Fixed Asset Registers have been prepared, the Petitioner is required to provide the following information:

(A):

S.No.	Details	Capacity (in MVA)
1	Sum of all the DTs operational/installed	
2	Capacity available to be contracted (based on DTs)	

(B):

S.No.	Details	Capacity (in MVA)
1	Sum of all the Sub-Station Capacities	
2	Capacity available to be contracted (based on Sub-stations)	

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this query may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.



ANNEXURE-A

Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited			Form S1
Profit & Loss Account			
S.No	Particulars	FY 2014-15	FY 2014-15
		Audited	True-Up
A	Revenue	6354.75	6354.75
1	Revenue from sale of power	33.84	33.84
2	Other Non-tariff income	1397.61	902.60
3	Revenue subsidies & grants	0.00	0.00
4	Revenue from Bulk Sales to Torrent Power Ltd	7786.20	7291.19
	Total Revenue or Income		
B	Expenditure*	6794.11	6677.14
1	Purchase of Power from own and State Generating Stations		
2	Purchase of Power from Other Sources	232.49	260.58
3	Intra-State Transmission Charges	284.03	161.40
4	Repairs and Maintenance	481.34	500.23
5	Employee costs	232.89	92.46
6	Administration and General expenses	(153.21)	0.00
7	Net prior period credit charges	98.18	105.33
8	Other Debits, Write-offs		
9	Other Misc Expenses / Incomes	0.00	0.00
10	Reasonable Return	(199.46)	(199.46)
11	Less: Expenses Capitalized	0.00	0.00
	Contingency Reserve	15.82	(306.50)
C	PBDIT		
		109.46	312.85
D	Less Depreciation and Related debits		
		(93.64)	(619.35)
E	PBIT		
		891.37	264.43
1	Interest & Finance Charges	(19.92)	(19.92)
2	Less: Interest Capitalized	871.45	244.51
F	Total Interest and Finance Charges		
		8751.28	8155.05
G	TOTAL EXPENDITURE		
		(965.09)	(863.86)
H	Profit/Loss before Tax		
		0.00	0.00
I	Add: Allocation of Interest Charges and O&M of UPPCL	0.00	0.00
J	Add: Efficiency Gains	0.00	0.00
	Operational Gap funding from GoUP		
K	Profit/Loss before Tax	(965.09)	(863.86)

Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited		
Balance Sheet		Form No: S2
S.No	Particulars	FY 2014-15 Audited
I.	A) Shareholders' Funds	
	a) Share Capital	4,296.40
	b) Reserves and Surplus	(11,215.01)
		(6,918.61)
	B) Special Appropriation allowed towards Project Cost	2,969.69
	C) Loan Funds	
	a) Secured Loans	10,012.68
	b) Unsecured Loans	372.40
		10,385.08
	D) Other sources of Funds	
	Short Term Borrowings	47.90
	Trade Payables	4,617.88
	Other Current Liabilities	3,408.35
II.		8,074.12
	TOTAL SOURCES OF FUNDS (A+B+C+D)	14,510.28
	APPLICATION OF FUNDS	
	A) Fixed Assets	
	a) Gross Block	4,011.36
	b) less: Accumulated Depreciation	
	c) Net Block	4,011.36
	d) Capital Work in Progress	596.59
	e) Less: Amount written off till date	
		4,607.95
	B) Investments (provide details seperately)	1,380.48
	C) Current Assets, Loans and Advances	
	i) Current Assets	7,913.16
	ii) Loans & Advances	608.69
	D) Less: Current Liabilities and Provisions	
	i) Current Liabilities	
	ii) Other Provisions	
	E) Net Current Assets (C-D)	8,521.85
	F) Miscellaneous Expenditure to the extent not written off	
	TOTAL APPLICATION OF FUNDS (A+B+E+F)	14,510.28

Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited
Annual Revenue Requirement Form No: S4

S.No	Particulars	FY 2014-15	FY 2014-15
		Audited	True-Up
	Power Purchase or Energy Available (MU)	15,116.74	15,116.74
	Sale of Power (MU)	11,665.40	11,665.40
	Loss %	22.83%	22.83%
1	Receipts		
a	Revenue from tariffs & Miscell. Charges (incl bulk sales to TPL)	6,354.75	6,354.75
b	Subsidy from Govt.	1,397.61	902.60
c	Torrent power ltd		
	Total	7,752.36	7,257.35
2	Expenditure		
a	Purchase of Power	6,794.11	6,677.14
b	Purchase of Power from Other Sources		
c	Intra-State Transmission Charges	232.49	260.58
d	R&M Expense	284.03	161.40
e	Employee Expenses	481.34	500.23
f	A&G Expense	232.89	92.46
g	Depreciation	109.46	312.85
h	Interest & Finance Charges	891.37	264.43
i	Less: Interest & other expenses capitalised	219.38	219.38
j	Other Debits (incl. Prov for Bad debts)	98.18	105.33
k	Other Misc Expenses / Incomes	0	0
l	Other (Misc.)-net prior period credit	- 153.21	-
	Total	8,751.28	8,155.05
3(i)	Reasonable Return	-	-
3(ii)	Contingency Reserve		
4	Non tariff income	33.84	33.84
5	Annual Revenue Requirement (2)+(3)-(4)	8,717.45	8,121.21
6	Surplus(+) / Shortfall(-) : (1)-(5) before tariff revision	(965.09)	(863.86)
7	Add: Allocation of Interest Charges and O&M of UPPCL		
8	Efficiency Gains		
9	Surplus(+) / Shortfall(-) : (1)-(5) before tariff revision	(965.09)	(863.86)
10	Tariff Revision Impact	-	-
	Operational Gap funding from GoUP		
11	Surplus(+) / Shortfall(-) : (6)-(7) after tariff revision	(965.09)	(863.86)

h

Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vi		
		Form No: S5
Information regarding amount of Equity & Loan		
		FY 2014-15
Sr. No.	Period	True-Up
1	Amt. of Regulatory Equity (Rs. in crores)	4,296.40
2	Amt. of Regulatory Loan (Rs. in crores)	1,913.11
3	Debt Equity Ratio	45%

B

Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited	
Information regarding Working Capital	Form No: S6

		FY 2014-15
Sr. No.	Particulars	True-Up
1	One month's O & M Expenses	62.84
2	One-twelfth of the sum of the book value of materials in stores at the end of each month of such financial year.	0.20
3	Receivables equivalent to 60 days average billing on consumers	1,059.12
	Gross Total	1,122.17
Less:		
1	Total Security Deposits by the Consumers reduced by Security Deposits under section 47(1)(b) of the Electricity Act 2003	355.55
	Net Working Capital	766.62
	Rate of Interest on Working Capital	12.50%
	Normative Interest on Working Capital	95.83



Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited		
Reasonable Return		Form No: S7
S.No	Particulars	FY 2014-15 True-Up
	Shareholders' Funds	
1	Share Capital	4,296.40
2	Reserves and Surplus	-11,215.01
	Total Equity	-6,918.61
	Return as a % of Equity	



Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Lim		Form No: S8	
Energy Balance			
S.No	Particulars	FY 2014-15 Audited	FY 2014-15 True-Up
1	Purchase of Power		
	Power from own Stations (if any)	15,116.74	15,116.74
	Power from State Stations	-	-
	Power from Central Stations	-	-
	Power from Other Sources	-	-
	I.	-	-
	ii.	-	-
	iii.	-	-
	Total Power Available	15,116.74	15,116.74
2	Energy Sales within the state		
	a) LT Sales	-	-
	b) HT Sales	-	-
	c) EHT Sales	-	-
		-	-
	Total Energy Sales	11,665.40	11,665.40
3	Distribution Loss	3,451.34	3,451.34
4	Total Transmission losses (Intra & Inter)	-	-
5	Tradable Power	-	-

A

Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited

Form No: S9

Truing Up of past accounts

S.No	Particulars	FY 2014-15		
		Tariff Order	Audited	True-up
	Power Purchase or Energy Available (MU)	14,998.80	15,116.74	15,116.74
	Sale of Power (MU)	11,844.37	11,665.40	11,665.40
	Loss %	21.03%	22.83%	22.83%
1	Receipts			
a	Revenue from tariffs & Miscell. Charges	6102.17	6354.75	6354.75
b	Subsidy from Govt.	744.12	1397.61	902.60
	Total	6846.29	7752.36	7257.35
2	Expenditure			
a	Purchase of Power	5750.92	6794.11	6677.14
b	Purchase of Power from Other Sources			
c	Intra-State Transmission Charges	290.54	232.49	260.58
d	R&M Expense	172.58	284.03	161.40
e	Employee Expenses	530.58	481.34	500.23
f	A&G Expense	98.02	232.89	92.46
g	Depreciation	385.71	109.46	312.85
h	Interest & Finance Charges	364.57	891.37	264.43
i	Less: Interest & other expenses capitalised	-148.45	-219.38	-219.38
j	Other Debits (incl. Prov for Bad debts)	0.00	98.18	105.33
k	Extraordinary Items	0.00	0.00	0.00
l	Other (Misc.)-net prior period credit	0.00	-153.21	0.00
m	Allocation of UPPCL Charges	0.00	0.00	0.00
n	Efficiency Gains			
	Total	7444.47	8751.28	8155.05
3	Reasonable Return			
4	Other Income	20.45	33.84	33.84
5	Annual Revenue Requirement (2)+(3)-(4)	7424.02	8717.45	8121.21
6	Surplus(+) / Shortfall(-) : (1)-(5) before tariff revision	-577.73	-965.09	-863.86
7	Tariff Revision Impact			
8	Surplus(+) / Shortfall(-) : (6)-(7)after tariff revision	-577.73	-965.09	-863.86

FY2014-15

Sl. No.	Category	Units Sold	Current Assessment	Thru Rate
		MU	Rs Crore	Rs/Unit
1	DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-1)			
	(A) Consumer getting supply as per "Rural Schedule"			
	(i) Un-metered	1,542.88	263.67	1.71
	(ii) Metered	273.75	83.09	3.04
	(B) Consumer getting supply "Other than Rural Schedule"			
	(i) Supply at Single Point for Bulk Load	100.21	63.28	6.32
	(ii) Other Metered Domestic Consumers	2,953.47	1,295.01	4.38
	(iii) Life Line Consumers/BPL	392.77	119.01	3.03
	SUB TOTAL	5,263.09	1,824.05	3.47
2	NON DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-2)			
	(A) Consumer getting supply as per "Rural Schedule"			
	(i) Un-metered	44.63	15.09	3.38
	(ii) Metered	72.82	49.43	6.79
	(B) Private Advertising/Sign Post/Sign Board/Glow Sign/Flex	1.51	1.41	9.34
	(C) Other Metered Non-Domestic Supply	864.81	700.01	8.09
	SUB TOTAL	983.77	765.94	7.79
3	PUBLIC LAMPS (LMV-3)			
	(A) Un-metered Supply			
	(i) Gram Panchyat	40.42	29.51	7.30
	(ii) Nagar Palika & Nagar Panchyat	46.60	28.21	6.05
	(iii) Nagar Nigam	19.82	18.86	9.52
	(B) Metered Supply			
	(i) Gram Panchyat	0.17	0.17	10.53
	(ii) Nagar Palika & Nagar Panchyat	47.50	30.70	6.46
	(iii) Nagar Nigam	132.95	157.09	11.82
	SUB TOTAL	287.46	264.54	9.20
4	LIGHT, FAN & POWER FOR PUBLIC/PRIVATE INSTITUTION (LMV-4 A&B)			
	(A) Public Institution(LMV-4 A)	206.13	199.14	9.66
	(B) Private Institution(LMV-4B)	49.40	37.90	7.67
	SUB TOTAL	255.53	237.04	9.28
5	PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS (LMV-5)			
	(A) Rural Schedule			
	(i) Un metered Supply	755.27	96.65	1.28
	(ii) Metered Supply	8.26	1.42	1.72
	(B) Urban Schedule			
	(i) Metered Supply	126.65	14.63	1.16
	SUB TOTAL	890.19	112.70	1.27
6	SMALL & MEDIUM POWER UPTO 100 HP (75) (LMV-6)			
	(A) Small & Medium Power (Power Loom)			
	(i) Rural Schedule	67.81	41.53	6.12
	(ii) Urban Schedule	70.73	41.23	5.83
	(B) Small & Medium Power			
	(i) Rural Schedule	83.63	60.01	7.18
	(ii) Urban Schedule	274.14	202.72	7.39
	SUB TOTAL	496.31	345.49	6.96
7	PUBLIC WATER WORKS (LMV-7)			
	(A) Rural Schedule			
	(i) Jal Nigam	28.70	20.12	7.01
	(ii) Jal Sansthan	15.69	10.12	6.45

Sl. No.	Category	Units Sold	Current Assessment	Thru Rate
		MU	Rs Crore	Rs/Unit
	(iii) Others (Water Works)	28.78	16.81	5.84
(B)	Urban Schedule			
	(i) Jal Nigam	34.53	22.05	6.39
	(ii) Jal Sansthan	189.13	147.53	7.80
	(iii) Others (Water Works)	82.70	68.79	8.32
	SUB TOTAL	379.53	285.41	7.52
8	STATE TUBE WELLS & PUMPS CANAL UPTO 100 HP (LMV-8)			
(A)	Metered Supply	60.03	36.51	6.08
(B)	Un-metered Supply			
	(i) STW, Panchayat Raj, WB, I.Duch, P.Canals, Life/I upto 100 BHP	711.20	345.79	4.86
	(ii) Laghu Dal Nahar above 100 BHP	32.31	12.58	3.89
	SUB TOTAL	803.54	394.88	4.91
9	TEMPORARY SUPPLY (LMV-9)			
(A)	Metered Supply			
	(i) Individual Residential Consumers	1.93	1.65	8.54
	(ii) Others	23.04	20.71	8.99
(B)	Un-metered Supply			
	(i) Ceremonies			
	(ii) Temporary Shops	0.16	0.18	11.28
	SUB TOTAL	25.13	22.53	8.97
10	DEPARTMENTAL EMPLOYEES (LMV-10)			
(A)	Serving			
	(i) Class IV Employees	9.55	2.56	2.68
	(ii) Class III Employees	14.48	7.78	5.37
	(iii) Junior Engineers & Equivalent	2.22	0.41	1.87
	(iv) Assistant Engineers & Equivalent	0.75	0.18	2.42
	(v) Executive Engineers & Equivalent	0.34	0.10	2.97
	(vi) Deputy General Manager & Equivalent	0.05	0.03	6.29
	(vii) Chief General Manager, GM, & Equivalent posts and above	5.69	2.98	5.25
(B)	Total Pensioner Family Pensioner	96.72	38.82	4.01
	SUB TOTAL	129.79	52.87	4.07
11	NON INDUSTRIAL BULK LOADS (HV-1)			
(A)	Urban Schedule			
	(i) For supply at 11 kV	538.42	428.45	7.96
	(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV	15.55	13.92	8.95
	(iii) For supply above 66kV and upto & Including 132kV			
	(iv) For supply above 132kV			
(B)	Rural Schedule			
	(i) For supply at 11 kV	4.00	3.60	9.00
	(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV	3.02	2.31	7.67
	SUB TOTAL	560.98	448.28	7.99
12	LARGE & HEAVY POWER ABOVE 100 BHP (75 kW) (HV-2)			
(A)	Urban Schedule			
	(i) For supply at 11 kV	877.96	677.77	7.72
	(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV	276.70	192.72	6.97
	(iii) For supply above 66kV and upto & Including 132kV	73.75	55.45	7.52
	(iv) For supply	11.30	9.19	8.13
(B)	Rural Schedule			
	(i) For supply at 11 kV	60.36	48.50	8.04
	(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV	2.08	1.58	7.61
	SUB TOTAL	1,302.16	985.22	7.57
13	RAILWAY TRACTION (HV-3)			
(A)	For supply at & the above 132kV	115.21	96.16	8.35
(B)	For supply below 132kV			
(C)	For Metro Traction	1.37	0.48	3.51
	SUB TOTAL	116.58	96.65	8.29
14	LIFT IRRIGATION & P. CANAL ABOVE 100 BHP (75kW) (HV-4)			

E

Sl. No.	Category	Units Sold	Current Assessment	Thru Rate
		MU	Rs Crore	Rs/Unit
	(A) For supply at 11 kV	37.51	26.92	7.18
	(B) For supply above 11kV and upto 66kV	63.91	34.12	5.34
	(C) For supply above 66kV and upto 132kV	11.10	4.58	4.13
	SUB TOTAL	112.52	65.63	5.83
15	EXTRA STATE CONSUMERS			
	(A) EXTRA STATE CONSUMERS	59.20	32.17	5.44
	GRANT TOTAL	11,665.77	5,933.41	5.09

E

Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited

Billing Determinants: Projected Consumer Numbers, Connected Load & Total Sale: FY 2014-15

Form No: F1(a1)

SUPPLY TYPE	CATG.	Lucknow Discom	CONSUMER (NUMBERS)	CONNECTED LOAD (KW)	PROJECTED BILLED ENERGY (MU)
LMV--1	(A)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"			
	(i)	Un-metered	1,208,758	1,505,967	1,543
	(ii)	Metered	412,841	320,410	274
	(B)	Supply at Single Point for Bulk Load	33	34,219	100
	(C1)	Other Metered Domestic Consumers	1,312,454	2,170,145	2,953
	(C2)	Life Line Consumers/BPL	517,364	571,912	393
SUB TOTAL		DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-1)	3,451,450	4,602,653	5,263
LMV--2	(A)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"			
	(i)	Un-metered	26,165	44,042	45
	(ii)	Metered	25,285	66,825	73
	(B)	Private Advertising/Sign Post/Sign Board/Glow Sign/Flex	-	-	2
	(C)	Other Metered Non-Domestic Supply	242,489	652,953	865
SUB TOTAL		NON DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-2)	293,939	763,820	984
LMV--3	(A)	Un-metered Supply			
	(i)	Gram Panchyat	469	12,232	40
	(ii)	Nagar Palika & Nagar Panchyat	2,544	15,795	47
	(iii)	Nagar Nigam	44	5,826	20
	(B)	Metered Supply			
	(i)	Gram Panchyat	-	-	0
	(ii)	Nagar Palika & Nagar Panchyat	82	12,186	47
	(iii)	Nagar Nigam	60	31,658	133
SUB TOTAL		PUBLIC LAMPS (LMV-3)	3,199	77,697	287
LMV--4	(A)	Public Institution(4 A)	16,317	89,115	206
	(B)	Private Institution(4 B)	2,518	24,774	49
SUB TOTAL		LIGHT, FAN & POWER FOR PUB./PRIV. INST.(LMV-4)	18,835	113,889	256
LMV--5	(A)	Rural Schedule			
	(i)	Un metered Supply	132,748	594,068	755
	(ii)	Metered Supply	1,694	7,725	8
	(B)	Urban Schedule			
	(i)	Metered Supply	6,269	30,335	127
SUB TOTAL		PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS (LMV-5)	140,711	632,128	890
LMV--6	(A)	Small & Medium Power (Power Loom)			
	(i)	Rural Schedule	1,077	8,175	68
	(ii)	Urban Schedule	10,829	45,635	71
	(B)	Small & Medium Power			
	(i)	Rural Schedule	11,764	94,051	84
	(ii)	Urban Schedule	12,874	172,250	274
SUB TOTAL		SMALL & MEDIUM POWER UPTO 100 HP (75) (LMV-6)	36,544	320,111	496
LMV--7	(A)	Rural Schedule			
	(i)	Jal Nigam	301	5,625	29
	(ii)	Jal Sansthan	57	5,116	16
	(iii)	Others (Water Works)	252	5,944	29
	(B)	Urban Schedule			
	(i)	Jal Nigam	193	6,096	35
	(ii)	Jal Sansthan	579	33,095	189
	(iii)	Others (Water Works)	433	21,516	83
SUB TOTAL		PUBLIC WATER WORKS(LMV-7)	1,815	77,392	380
LMV--8	(A)	Metered Supply	458	8,163	61
	(B)	Un-metered Supply			
	(i)	STW,Panchayat Raj WB I.Duch P.C, L 1 upto 100 BHP	9,238	127,105	711
	(ii)	Laghu Dal Nahar above 100 BHP	9	3,346	32
SUB TOTAL		STATE TUBE WELLS & PUMPS CANAL UPTO 100 HP(LMV-8)	9,705	138,614	804
LMV--9	(A)	Metered Supply			
	(i)	Individual Residential Consumers	1,807	8,289	25
	(ii)	Others	-	-	-
	(B)	Un-metered Supply			
	(i)	Ceremonies	173	194	0
	(ii)	Temporary Shops	-	-	-
SUB TOTAL		TEMPORARY SUPPLY (LMV-9)	1,980	8,483	25
LMV--10	(A)	Serving			
	(i)	Class IV Employees	3,003	7,785	10
	(ii)	Class III Employees	4,596	14,065	14
	(iii)	Junior Engineers & Equivalent	385	1,375	2
	(iv)	Assistant Engineers & Equivalent	117	501	1
	(v)	Executive Engineers & Equivalent	50	214	0
	(vi)	Deputy General Manager & Equivalent	7	31	0
	(vii)	CGM/GM & Equivalent posts and above	623	4,413	6
	(B)	Total Pensioner & Family Pensioner	15,576	42,433	97
SUB TOTAL		DEPARTMENTAL EMPLOYEES (LMV-10)	24,357	70,817	130
HV--1	(A)	Urban Schedule			
	(i)	For supply at 11 kV	674	252,938	538
	(ii)	For supply at 33 kV & above	16	8,044	16

Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited

Billing Determinants: Projected Consumer Numbers, Connected Load & Total Sale: FY 2014-15

Form No: F1(a1)

SUPPLY TYPE	CATG.	Lucknow Discom	CONSUMER (NUMBERS)	CONNECTED LOAD (KW)	PROJECTED BILLED ENERGY (MU)
	(B)	Rural Schedule			
	(i)	For supply at 11kV	1	236	4
	(ii)	For supply at 33 kV & above	1	150	3
SUB TOTAL		NON INDUSTRIAL BULK LOADS (HV-1)	692	261,368	561
HV-2	(A)	Urban Schedule			
	(i)	For supply at 11kV	1,110	368,126	878
	(ii)	For supply above 11kV and upto & Including 66kV	152	99,240	277
	(iii)	For supply above 66kV and upto & Including 132kV	13	29,665	74
	(iv)	For supply above 132kV	3	23,500	11
	(B)	Rural Schedule			
	(i)	For supply at 11kV	129	31,712	60
	(ii)	For supply above 11kV and upto & Including 66kV	5	731	2
SUB TOTAL		LARGE & HEAVY POWER ABOVE 100 BHP (75 kW) (HV-2)	1,412	552,974	1,302
HV-3	(A)	For supply at and above 132kV	8	52,700	115
	(B)	For supply below 132kV	-	-	-
	(C)	For Delhi Metro Rail	-	-	1
SUB TOTAL		RAILWAY TRACTION (HV-3)	8	52,700	117
HV-4	(A)	For supply at 11kV	24	12,743	38
	(B)	For supply above 11kV and upto 66kV	5	12,252	64
	(C)	For supply above 66kV and upto 132kV	1	2,250	11
SUB TOTAL		LIFT IRRIGATION & P C ABOVE 100 BHP (75kW) (HV-4)	30	27,245	113
EXTRA STATE	(A)	EXTRA STATE & OTHERS	1	5,000	59
SUB TOTAL		EXTRA STATE CONSUMERS	1	5,000	59
BULK	(A)	Torrent (Depicted as Retail Sales)	-	-	-
	(B)	KESCO	-	-	-
SUB TOTAL		BULK SUPPLY	-	-	-
GRAND TOTAL			3,984,678	7,704,891	11,665

Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited			
Revenue & Capital Subsidies			Form No: F2
S.No	Particulars	FY 2014-15 Audited	FY 2014-15 True-Up
A	Revenue Subsidies And Grants		
1	Revenue Subsidy	1,397.61	902.60
2	Agriculture Subsidy		
3	Sudsidy adjustment against ED		
4			
5	Subsidy for Power Looms		
	Sub-Total	1,397.61	902.60
B	Capital Subsidies And Grants		
1	APDRP		
2	PTW		
3	UPSIDC		
4	Indian Industries Association		
5	Others		
	Sub-Total	-	-
	Total	1,397.61	902.60
S.No	Actual Flow of Funds In Rs Crores	FY 2012-13 Audited	FY 2012-13 True-Up
1	Balance Subsidy for Previous years Receivable		
2	Subsidy Due for the year	1,397.61	902.60
3	Total Subsidy Receivable	1,397.61	902.60
4	Cash	1,397.61	902.60
5	ED Adjustment/Retained	-	-
6	Cess Adjustment/Retained		
7	Central Assistance Adjustment		
8	Adjustment of Penal intt on ED & Cess		
9	Adjustment of Past Loans		
10	Adjustment of Interst on Loan		
11	Total Subsidy Received	1,397.61	902.60
12	Balance Subsidy Receivable: (3)-(12)	-	-

Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited
Income from Investments and Non-Tariff Income

Form No: F3

S.No	Particulars	FY 2014-15	FY 2014-15
		Audited	True-Up
A	Income from Investment		
1	Interest Income from Investments	-	-
2	Interest on fixed deposits	-	-
3	Interest from Banks other than Fixed Deposits	-	-
4	Interest on (any other items)	-	-
	Sub-Total (A)		
B	Non Tariff Income		
1	Interest on Loans to staff	0.00	0.00
2	Interest on Fixed Deposit	20.68	20.68
3	Banks(other than FD)	1.04	1.04
4	Income from Contractor & Suppliers	10.12	10.12
5	Rental from Staff	0.05	0.05
6	Miscellaneous Receipts	1.93	1.93
7	Excess Found on physical Verification of Stores	0.01	0.01
8	Sale of Scrap	-	-
9	Rebate for Timely Payment of Interest	-	-
10	Rental from Staff	-	-
11	Sales of Tender Forms	-	-
12	Other Recoveries From Consumers	-	-
13	Income from Other Business	-	-
14	Contract Demand Violation Charges	-	-
15	Less: Rebate for supply at higher voltage	-	-
16	Less: Any other rebates	-	-
	Sub-Total (B)		
	Total	33.84	33.84
		33.84	33.84

B

Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited

Energy Transmitted/wheeled through a particular transmission system, charges payable and other details

Form No: F4b

S No.	Name of the transmission system	Capacity of the transmission system	Energy Wheeled through the transmission system	Maximum Demand imposed by the distribution licensee on the transmission system	Transmission capacity aloted to the distribution licensee	Transmission charges	Other charges	Total Charges	Transmissi on charges/unit
1	UPPTCL	FY 2014-15	(MU) 15,116.74	MW	MW	Rs. In Cr. 260.58	Rs. In Cr. -	Rs. In Cr. 260.58	Rs. In Cr. 0.172



Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited			
Repair & Maintenance Expenditure			Form No: F5
S No.	Particulars	FY 2014-15	FY 2014-15
		Audited	True-Up
1	Plant and Machinery	71.97	158.25
2	Building	27.19	
3	Civil Works	0.44	
4	Hydraulic Works		
5	Transformers		
6	Lines, Cables Net Works etc.	184.01	
7	Vehicles	-	
8	Furniture and Fixtures	0.09	
9	Office Equipments	0.33	
10	Transportation		
11	Sub station maintenance by private agencies		
12	Any other items (Capitalisation)		
	Additional R&M(@2.5% of incremental GFA)		3.15
	Total	284.03	161.40

(Signature)

Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited

Employee Cost and Provisions **Form No: F6a**

S.No	Particulars	FY 2014-15	FY 2014-15
		Audited	True-Up
1	Salaries	185.42	490.48
2	Dearness Allowance	166.73	
3	Other Allowances & Relief	15.16	
4	Bonus/Exgratia	1.56	
5	Medical Expenses Reimbursement	2.57	
6	Leave Travel Assistance	-	
7	Earned Leave Encashment	64.76	
8	Compensation	0.09	
9	Staff Welfare Expenses	0.18	
10	Pension and gratuity	36.54	
11	Other Terminal benefits	8.34	
12	Expenditure on trust		
13	Any other employee expenses		
14	Arrear of Pay Commission/Time Scale		
15	Additional employee Expenses(@2.5% of incremental GFA)		9.75
	Grand Total	481.34	500.23
	Employee expenses capitalized	167.20	167.20
	Net employee expenses	314.13	333.02

E

Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited
 Adminstration & General Expenses

Form No: F7

S.No.	Particulars	FY 2014-15	FY 2014-15
		Audited	True-Up
A)	Administration Expenses		
1	Rent rates and taxes (Other than all taxes on income and profit)		
2	Insurance of employees, assets, legal liability	0.34	90.66
3	Revenue Stamp Expenses Account	0.21	
4	Telephone, Postage, Telegram, Internet Charges		
5	Incentive & Award To Employees/Outsiders	9.83	
6	Consultancy Charges		
7	Travelling		
8	Technical Fees	0.01	
9	Other Professional Charges	0.69	
10	Conveyance And Travel (vehicle hiring, running)		
11	UPERC License fee	4.26	
12	Plant And Machinery (for administrative use)		
13	Security / Service Charges Paid To Outside Agencies		
14	Other Regulatory Expenses		
15	IT related expenses		
	Sub-Total of Administrative Expenses	15.35	90.66
B)	Other Charges		
1	Fee And Subscriptions (Books And Periodicals)		
2	Printing And Stationery		
3	Advertisement Expenses	3.04	
4	Contributions/Donations To Outside Institute / Association	2.79	
5	Electricity Charges To Offices		
6	Water Charges	134.83	
7	Consultancy expenses /Any Study related expenses	0.05	
8	Miscellaneous Expenses	0.38	
9	Expenses on Public Interaction Program	73.30	
10	Any Other expenses	-	
	Sub-Total of other charges	1.11	
		215.50	-
C)	Legal Charges		
		1.98	
D)	Auditor'S Fee		
		0.06	
E)	Frieght - Material Related Expenses		
F)	Other Departmental Charges		
	Additional A&G expenses(@2.5% of incremental GFA)		
G)	Total Charges		1.80
		232.89	92.46
H)	Expenses capitalized		
		32.25	32.25
I)	Net Administrative and General expenses	200.63	60.21



Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited												
Fixed Assets and Provision for Depreciation												
Sl.No	Particulars	FY 2014-15						Provision For Depreciation				
		Gross Fixed Assets			Rate of Depreciation			At Beginning of Year			At The End of Year	
		At Beginning of Year	Addition During Year	Adjustments & Deduction	At End of Year	Rate of Depreciation		At Beginning of Year	Addition During Year	Adjustments & Deduction	At The End of Year	At the End of Year
1	Land & Land rights											
	a. Unclassified											
	b. Free hold land											
2	Buildings											
3	Other civil works											
4	Plant and machinery											
5	Transmission and Distribution system (Lines, cable network etc.)											
6	Meters and other Metering Equipment											
7	Communication equipment											
8	Vehicles											
9	Furniture and fixtures											
10	Office equipments											
11	Intangible Assets											
	a. Computer Software											
	b. Investment in capacity argumentation											
	c. Others											
12	Assets taken over & pending final valuation											
13	Transfer Schemes											
	Total (1 to 13)	4,145.18	1,457.95	549.84	5,053.29	7.84%			360.54	47.69	312.85	
	Less: Dep on Assets Capitalized through Consumer Contribution											
	Net Depreciation											

4

Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited			
Interest & Finance Charges			Form F-9
S.No	Particulars	FY 2014-15 Audited	FY 2014-15 True-Up
A	Interest and Finance Charges on Long Term Loans / Credits from the FIs/banks/organisations approved by the State Government		
	Interest on Bonds	0.00	#REF!
	Interest on Long Term Loans	291.72	145.24
	Interest on Working Capital	576.29	95.83
	Total Interest Charges	868.01	#REF!
	Finance Charges		
	Interest to Consumers	23.25	23.25
	Bank Charges	0.11	0.11
	Discount to Consumers	-	-
	Finance Charges/Guarantee fees		
	Total Finance Charges	23.36	23.36
	Gross Interest and Finance Charges	891.37	#REF!
	IDC	19.92	19.92
	Net Interest and Finance Charges	871.45	#REF!

E

Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited						
Particulars	Domestic loans, bonds and financial leasing (Normative Loans)				Form No: F9 (a)	
	Opening Balance at the beginning as on April 1, 2014	Amount received during the year	Principal repayment during the year	Interest	Closing Balances as on March 31, 2015	
In Rs Crore	Amt Rs. Cr	Amt Rs. Cr	Amt Rs. Cr	Amt Rs. Cr	Rate %	Amt Rs. Cr
Long Term Loans						
Total	1,416.81	809.15	312.85	145.24	8.72%	1,913.11

100

Particulars
In Rs Crore
Long Term Loans
Total

→

Particulars
In Rs Crore
Long Term Loans
Total

27

Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited			
Details of Expenses Capitalised			Form -10
Sl.No.	Particulars	FY 2014-15	FY 2014-15
		Audited	True-Up
1	Interest & Finance charges Capitalised	19.92	19.92
2	Other expenses capitalised:		
	a. Employee expenses	167.20	167.20
	b. R&M Expenses	-	-
	c. A&G Expenses	32.25	32.25
	d. Others, if any	-	-
	Total of 2	199.46	199.46
	Grand Total	219.38	219.38

Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited			
Debits, Write-offs and any other items			Form-11
Sl.No.	Particulars	FY 2014-15 Audited	FY 2014-15 True-Up
1	Material Cost Variance		
2	Miscellaneous Losses And Writte Off		
3	Bad Debt Written Off/Provided For	98.18	105.33
4	Cost Of Trading & Manufacturing Activities		
5	Net Prior Period Credit/Charges	-153.21	#REF!
6	Sub-Total	- 55.03	#REF!
7	Less Chargible To Capital Expense		
	Net Chargeable To Revenue	(55.03)	#REF!



Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited		
Statement of Sundry Debtors and provision for Bad & Doubtful Debts		Form No: F12
Sl.No.	Particulars	FY 2014-15 True-Up
1	Receivable from customers as at the beginning of the year	4,780.16
2	Revenue billed for the year	6,354.75
3	Collection for the year	5,868.17
	Against current dues	
	Against arrears upto previous year	
4	Gross receivable from customers as at the end of the year	5,266.74
5	Receivables against permanently disconnected consumers	
6	Receivables(4-5)	5,266.74
7	% of provision	2.00%
8	Provision for bad and doubtful debts	105.33

E

Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited			
Extraordinary Items		Form No: F13	
Sl.No.	Particulars	FY 2014-15	FY 2014-15
		Audited	True-Up
1	Extraordinary Credits	NIL	
	subsidies against losses due to natural disasters		
	TOTAL CREDITS		
2	Extraordinary Debits		
	subsidies against losses due to natural disasters		
	TOTAL DEBITS		
	Grand Total		

Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited			
Net Prior Period Expenses / Income			Form No: F14
Sl.No.	Particulars	FY 2014-15 Audited	FY 2014-15 True-Up
A	Income relating to previous years:		
1	Revenue from sale of Power	-9.67	-
2	Income Tax prior period	-	
3	Excess Provision for Depreciation	-	
4	Excess Provision for Interest and Fin. Charges	-	
5	Receipts from consumers	-	
6	Other Excess Provision	-78.24	
7	Others		
	Sub-Total A	-87.91	
B	Expenditure relating to previous years		
1	Power Purchase	0.01	
2	Operating Expenses	1.32	
3	Excise Duty on generation	-	
4	Employee Cost	6.27	
5	Depreciation	-260.07	
6	Interest and Finance Charges	16.81	
7	Admn. Expenses	-5.45	
8	Withdrawal of Revenue Demand	-	
9	Material Related	-	
10	Others	-	
	Sub-Total B	-241.11	
	Net prior period Credit/(Charges) : A-B	153.21	0.00

E

Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited						
Contributions, Grants and subsidies towards Cost of Capital Assets						
Form No: F15						
Sl No	Particulars	Current Year		Ensuing Year		
		Balance at the beginning of the year	Net Additions during the Year	Balance at the end of the Year	Net Additions during the Year	
1	Consumer Contribution Towards Cost Of Capital Assets (Net)	1,003.99	212.69	1,216.68	113.22	1,329.90
2	Consumer Contribution towards Metering Systems	-	-	-	-	-
3	Others	-	-	-	-	-
	Sub-Total	1,003.99	212.69	1,216.68	113.22	1,329.90
4	Subsidies Towards Cost Of Capital Asset	-	-	-	-	-
5	Grant Towards Cost Of Capital Assets	-	-	-	-	-
6	Others	-	-	-	-	-
	Sub-Total					
	Total	1,003.99	212.69	1,216.68	113.22	1,329.90

Handwritten signature

Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited

Statement of Assets Not in Use

Form No: F17

Sl. No.	Financial Year*				
	Date of Acquisition/Installation	Historical Cost/Cost of Acquisition	Date of withdrawal operations	Accumulated Depreciation on date of withdrawal	Written down value on date of withdrawal
	NIL				
*Note:- Information to be provided for Previous Year, Current Year & Ensuing Year					

1

[illegible]

Name of Distribution Licensee: Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited			
Current Assets & Liabilities			Form No: F19
Sl.No	Particulars	FY 2014-15	FY 2014-15
		Audited	True-up
A	Current Assets, Loans and Advances		
	Sundry Debtors	5,266.74	5,266.74
	Inventories	29.25	29.25
	Cash and Bank Balances	1,203.44	1,203.44
	Loans and Advances		
	Other current assets	608.69	608.69
		7,108.12	7,108.12
B	Current Liabilities and Provisions		
	Sundry Creditors	4,617.88	4,617.88
	Provisions	0	-
	Other Current Liabilities	3,408.35	3,408.35
		8026.22	8026.22
C	NET CURRENT ASSETS (A - B)	(918.10)	(918.10)



ANNEXURE-B

	Particulars	PY 2	PY 1	CY	Control Period		
		FY 2014-15	FY 2015-16	FY 2016-17	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
1	Purchase of Power						
	a) Power from own Stations (if any)	Detailed Source-wise Power Purchase Plan is Annexed as Form S4A					
	b) Power from State Stations						
	c) Power from Central Stations						
	d) Power from Other Sources						
	i.						
	ii.						
	iii.						
	Total Power Available	15,116.74	16,360.52	18,972.07	24,667.15	31,762.90	37,652.11
2	Energy Sales within the state						
	a) LT Sales	Detailed Category wise Sales is provided in the Load Forecast Model attached alongwith the Multi-Year Tariff Petition					
	b) HT Sales						
	c) EHT Sales						
	Total Energy Sales	11,665.40	12,722.47	14,759.01	19,942.10	26,652.12	33,209.16
3	Distribution Loss	21.03%	22.24%	22.21%	19.16%	16.09%	11.80%
4	Intra State Transmission Loss						
5	Net Energy Requirement for sale in state	Attached as per for S4A					
6	Energy available for inter state sale						
7	Inter State Transmission Loss						
8	Tradable Power						

Signature of Petitioner

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2015-16

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Procurement of power from State Sector Generating Stations									
Thermal Stations									
Anpara A	630	3,271	0.68	221	2.04	666	2.71	887	2.71
Anpara B	1,000	6,991	1.03	717	1.88	1,312	2.90	2,030	2.90
Harduaganj	165	301	1.52	46	3.52	106	5.03	151	5.03
Obra A	288	535	1.21	65	2.46	131	3.67	196	3.67
Obra B	1,000	3,183	0.69	218	2.31	736	3.00	954	3.00
Panki	210	647	1.41	91	4.36	282	5.77	374	5.77
Parichha	220	427	1.04	44	4.22	180	5.26	225	5.26
Parichha Extn.	420	2,258	1.35	306	3.46	781	4.81	1,087	4.81
Parichha Extn. Stage II	500	3,219	1.85	597	3.45	1,111	5.30	1,708	5.30
Harduaganj Ext.	500	3,101	2.02	628	2.72	844	4.75	1,472	4.75
Anpara D	1,000	823	1.51	124	1.70	140	3.21	264	3.21
Sub total - Thermal	5933	24757		3057		6290		9347	3.78
Per unit Avg Rate of Thermal Generation								3.78	
Hydro Stations									
Khara	58	151	0.75	11			0.75	11	0.75
Matatila	20	53	0.68	4			0.68	4	0.68
Obra (Hydel)	99	260	0.66	17			0.66	17	0.66
Rihand	255	670	0.57	38			0.57	38	0.57
UGC Power Stations	14	36	2.22	8			2.22	8	2.22
Belka & Babail	6	16	2.34	4			2.34	4	2.34
Sheetla	4	9	2.84	3			2.84	3	2.84
Sub total - Hydro	455	1195		84.62		0.00		84.62	0.71
Purchase Per unit Avg Rate from hydro generating stations								0.71	
Sub-Total Own generation	6388	25952		3,141.96		6,290.01		9,431.97	3.63
Procurement of power from Central Sector Generating Stations									
Anta	119	626	0.71	44	4.44	278	5.15	322	5.15
Auriya	243	1,279	0.53	68	4.84	618	5.37	687	5.37
Dadri Thermal	84	613	0.82	50	3.97	243	4.79	294	4.79
Dadri Gas	271	1,427	0.55	78	4.38	626	4.93	703	4.93
Dadri Extension	148	1,055	1.55	164	3.54	373	5.09	537	5.09
Rihand-I	372	2,697	0.78	211	2.00	539	2.78	750	2.78
Rihand-II	346	2,791	0.91	254	1.87	522	2.78	776	2.78
Singrauli	846	6,687	0.52	347	1.28	857	1.80	1,204	1.80
Tanda	440	3,255	1.01	329	3.55	1,155	4.56	1,484	4.56
Unchahar-I	257	2,009	0.83	167	2.82	566	3.65	733	3.65
Unchahar-II	152	1,166	0.86	100	2.79	325	3.65	426	3.65
Unchahar-III	74	577	1.32	76	2.33	135	3.65	211	3.65
Farakka	33	202	0.82	17	2.75	55	3.57	72	3.57
Kahalgaoon St. I	77	552	0.92	51	2.51	139	3.43	189	3.43
Kahalgaoon St. II Ph. I	251	1,807	1.17	212	2.26	408	3.43	620	3.43
Koldam (Hydro)	204	780	1.56	122	2.32	181	3.88	303	3.88
Rihand-III	375	1,980	1.27	251	1.51	299	2.78	550	2.78
Sub-Total NTPC	4294	29503		2,541.98		7,318.71		9,860.69	3.34
Chamera	109	336	0.58	20	0.82	27	1.40	47	1.40
Chamera-II	86	392	1.28	50	1.00	39	2.28	89	2.28
Chamera-III	62	282	1.74	49	1.86	53	3.60	102	3.60
Dhauliganga	75	281	1.10	31	1.27	36	2.37	67	2.37
Salal I&II	48	252	0.60	15	0.38	9	0.98	25	0.98
Tanakpur	21	103	1.70	17	1.22	12	2.92	30	2.92
Uri	96	497	1.05	52	0.89	44	1.94	96	1.94
Dulhasti	111	516	2.82	145	2.30	118	5.12	264	5.12

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2015-16

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Sewa-II	35	136	1.89	26	1.81	25	3.70	50	3.70
Uri-II	51	221	2.49	55	0.45	10	2.94	65	2.94
Parbati ST-III	140	514	1.05	54	3.74	192	4.79	246	4.79
Sub-Total NHPC	834	3529		514.82		566.10		1,080.92	3.06
NAPP	166	1025	0	0	2.49	255	2.49	255	2.49
RAPP #3&4	80	671	0	0	2.96	199	2.96	199	2.96
RAPP#5&6	115	885	0	0	3.53	312	3.53	312	3.53
Sub-Total NPCIL	361	2581				766.33		766.33	2.97
NATHPA JHAKRI HPS	287	1,886	1.13	213	1.38	261	2.51	473	2.51
TALA POWER	45	158	-	-	2.13	34	2.13	34	2.13
Koteshwar	173	524	2.11	110	1.63	86	3.74	196	3.74
Srinagar	290	1,776	-	-	4.00	710	4.00	710	4.00
Sasan	495	2,819	0.19	54	1.15	324	1.34	378	1.34
Case-1	561	2,431	2.33	565	1.71	415	4.03	980	4.03
Karcham-Wangtoo	200	158	-	-	3.00	47	3.00	47	3.00
VISHNUPRAYAG	352	2,143	0.67	143	1.25	269	1.92	412	1.92
TEHRI STAGE-I	418	2,171	1.51	327	3.42	743	4.93	1,070	4.93
Rosa Power Project	600	2,391	1.73	414	3.58	856	5.31	1,270	5.31
Rosa Power Project	600	2,391	1.73	414	3.61	863	5.34	1,278	5.34
Bara	1,782	1,183	1.17	138	1.85	219	3.02	357	3.02
Anpara 'C'	1,100	5,700	1.36	777	2.48	1,414	3.84	2,191	3.84
IGSTPP, Jhajhjar	51	212	2.59	55	3.81	81	6.40	135	6.40
Bajaj Hindusthan	450	1,754	2.25	395	3.90	684	6.15	1,079	6.15
Lalitpur	1,980	986	1.88	185	2.95	291	4.83	476	4.83
Sub-Total IPP/JV	9383	28683		3791		7296		11088	3.86571
Captive and Cogen	-	2,865	-	-	4.61	1,321	4.61	1,321	4.61
Inter system exchange (Bilateral & PXIL, IEX) / UI	-	1,882	-	-	5.00	720	5.00	720	5.00
Renewable Energy	-	84	-	-	10.35	87	10.35	87	10.35
NVVN Coal Power	-	352	-	-	3.13	110	3.13	110	3.13
Sub-Total : Co-Generation & Other Sources	-	5183				2,237.97		2,237.97	4.32

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2015-16

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Grand Total of Power Purchase	21259	95430		9,990		24,476		36,327.93	3.81

4

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2016-17

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Procurement of power from State Sector Generating Stations									
Thermal Stations									
Anpara A	630	3,078	0.83	241	2.47	761	3.30	1,002	3.26
Anpara B	1,000	6,993	0.65	460	2.00	1,398	2.65	1,858	2.66
Harduaganj	105	458	2.27	104	4.33	199	6.61	303	6.60
Obra A	194	113	1.80	19	2.35	27	4.15	45	4.03
Obra B	1,000	3,248	0.67	226	2.26	735	2.94	961	2.96
Panki	210	670	1.58	163	4.96	333	6.54	496	7.40
Parichha	220	409	1.04	88	5.05	207	6.10	295	7.21
Parichha Extn.	420	2,359	1.35	382	3.99	942	5.34	1,324	5.61
Parichha Extn. Stage II	500	2,836	1.83	623	4.54	1,287	6.37	1,911	6.74
Harduaganj Ext.	500	3,062	1.99	673	3.81	1,168	5.81	1,841	6.01
Anpara D	1,000	3,651	2.15	563	2.24	819	4.40	1,382	3.78
Sub total - Thermal	5779	26876		3543		7873		11416	4.25
Per unit Avg Rate of Thermal Generation								4.25	
Hydro Stations									
Khara	58	215	0.78	17			0.78	17	0.78
Matatila	20	80	0.72	6			0.72	6	0.72
Obra (Hydel)	99	212	0.67	14			0.67	14	0.67
Rihand	255	464	0.61	28			0.61	28	0.61
UGC Power Stations	14	21	2.30	5			2.30	5	2.30
Belka & Babail	6	2	2.25	0			2.25	0	2.25
Sheetla	4	2	2.73	1			2.73	1	2.73
Sub total - Hydro	455	996		71.15		0.00		71.15	0.71
Purchase Per unit Avg Rate from hydro generating stations								0.71	
Sub-Total Own generation	6234	27872		3,613.98		7,873.34		11,487.32	4.12
Procurement of power from Central Sector Generating Stations									
Anta	119	220	2.65	58	2.70	59	5.35	118	5.35
Auriya	244	216	4.09	88	3.23	70	7.32	158	7.32
Dadri Thermal	84	514	0.94	48	3.40	175	4.34	223	4.34
Dadri Gas	272	939	1.09	102	2.62	246	3.71	349	3.71
Dadri Extension	135	806	1.81	146	3.15	254	4.96	400	4.96
Rihand-I	360	2,355	0.82	193	1.78	420	2.60	613	2.60
Rihand-II	333	2,720	0.75	204	1.62	440	2.37	644	2.37
Singrauli	822	5,969	0.55	326	1.64	982	2.19	1,307	2.19
Tanda	440	2,954	1.06	312	3.21	948	4.26	1,260	4.26
Unchahar-I	255	1,666	0.85	142	2.95	492	3.81	634	3.81
Unchahar-II	146	1,138	0.74	85	2.97	337	3.71	422	3.71
Unchahar-III	72	587	1.10	65	3.23	190	4.33	255	4.33
Farakka	35	241	0.78	19	2.66	64	3.45	83	3.45
Kahalgaoon St. I	77	544	0.93	50	2.50	136	3.43	187	3.43
Kahalgaoon St.II Ph.I	252	1,852	1.07	199	2.24	415	3.32	614	3.32
Koldam (Hydro)	101	692	2.47	171	2.13	147	4.60	318	4.60
Rihand-III	361	2,796	1.32	369	1.66	463	2.97	831	2.97
Sub-Total NTPC	4109	26209		2578		5839		8417	3.21
Chamera	109	434	0.90	39	1.22	53	2.13	92	2.13
Chamera-II	86	401	1.22	49	1.33	53	2.54	102	2.54
Chamera-III	62	240	2.45	59	2.32	56	4.77	115	4.77
Dhauliganga	75	246	1.67	41	2.39	59	4.06	100	4.06
Salal I&II	48	225	0.61	14	1.75	39	2.36	53	2.36
Tanakpur	21	63	2.45	15	2.42	15	4.87	31	4.87
Uri	96	548	0.84	46	1.41	77	2.26	124	2.26
Dulhasti	111	628	2.64	166	3.34	210	5.98	375	5.98

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2016-17

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Sewa-II	35	134	2.88	39	2.35	31	5.24	70	5.24
Uri-II	60	371	2.64	98	3.90	144	6.54	242	6.54
Parbati ST-III	140	180	2.23	40	2.76	50	4.99	90	4.99

Sub-Total NHPC	844	3469		605.33		788.43		1,393.77	4.02
NAPP	166	1,148	-	-	2.65	304	2.65	304	2.65
RAPP #3&4	80	543	-	-	3.08	167	3.08	167	3.08
RAPP#5&6	115	715	-	-	3.72	266	3.72	266	3.72
Sub-Total NPCIL	361	2407				737.14		737.14	3.06
NATHPA JHAKRI HPS	287	1,341	1.57	211	1.41	189	2.98	399	2.98
RAMPUR	96	342	1.95	67	1.68	58	3.64	124	3.64
TALA POWER	45	146	-	-	2.03	30	2.03	30	2.03
Koteshwar	173	522	1.95	102	1.90	99	3.85	201	3.85
Srinagar	290	1,099	3.12	343	2.49	273	5.61	617	5.61
Sasan	465	3,391	0.16	56	1.70	575	1.86	631	1.86
MB Power	350	2,235	2.77	619	2.02	451	4.78	1,069	4.78
KSK	505	2,094	2.12	444	2.61	547	4.74	992	4.74
TRN Energy	150	307	1.83	56	1.36	42	3.19	98	3.19
Karcham-Wangtoo	200	792	-	-	3.97	315	3.97	315	3.97
VISHNUPRAYAG	352	1,758	0.73	128	1.40	245	2.12	374	2.12
TEHRI STAGE-I	418	1,187	2.79	332	2.75	326	5.54	658	5.54
Rosa Power Project	600	3,696	1.86	689	3.14	1,162	5.01	1,851	5.01
Rosa Power Project	600	3,689	1.87	689	3.15	1,161	5.01	1,850	5.01
Bara	1,188	4,094	1.61	661	2.39	980	4.01	1,640	4.01
Anpara 'C'	1,100	7,471	0.89	664	2.88	2,152	3.77	2,817	3.77
IGSTPP, Jhajhjar	51	243	2.49	60	4.18	102	6.67	162	6.67
Bajaj Hindusthan	450	1,886	3.56	671	4.21	794	7.77	1,465	7.77
Lalitpur	1,782	3,802	1.99	758	2.85	1,085	4.85	1,842	4.85
Sub-Total IPP/JV	9102	40096		6550		10584		17134	4.27
Captive and Cogen	-	3,412	-	-	4.98	1,698	4.98	1,698	4.98
Inter system exchange (Bilateral & PXIL, IEX) / UI	-	3,166	-	-	3.60	1,140	3.60	1,140	3.60
Renewable Energy	-	225	-	-	9.34	210	9.34	210	9.34
NVVN Coal Power	-	712	-	-	4.92	351	4.92	351	4.92
Sub-Total : Co-Generation & Other Sources	-	7516			3,398.35		3,398.35		4.52

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2016-17

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Grand Total of Power Purchase	20649	107569		13,347.36		29,220.0		42,567.36	3.96



SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2017-18

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Procurement of power from State Sector Generating Stations									
Thermal Stations									
Anpara A	630	3,535	0.79	280	2.57	909	3.36	1,188	3.36
Anpara B	1,000	7,304	0.67	490	2.08	1,519	2.75	2,008	2.75
Harduaganj	105	370	2.35	87	3.80	141	6.15	228	6.15
Obra A	194	306	1.76	54	2.45	75	4.21	129	4.21
Obra B	1,000	3,560	0.69	247	2.35	837	3.05	1,084	3.05
Panki	210	747	1.63	122	3.80	284	5.43	405	5.43
Parichha	220	430	1.06	45	3.80	163	4.86	209	4.86
Parichha Extn.	420	2,411	1.35	324	3.80	916	5.15	1,240	5.15
Parichha Extn. Stage II	500	3,189	1.81	577	3.80	1,212	5.61	1,789	5.61
Harduaganj Ext.	500	3,189	1.97	627	3.80	1,212	5.77	1,839	5.77
Anpara D	1,000	5,779	2.23	1,288	2.33	1,348	4.56	2,636	4.56
Sub total - Thermal	5779	30819		4141		8615		12757	4.14
Per unit Avg Rate of Thermal Generation								4.14	
Hydro Stations									
Khara	58	217	0.81	18			0.81	18	0.81
Matatila	20	81	0.75	6			0.75	6	0.75
Obra (Hydel)	99	217	0.70	15			0.70	15	0.70
Rihand	255	469	0.64	30			0.64	30	0.64
UGC Power Stations	14	22	2.39	5			2.39	5	2.39
Belka & Babail	6	2	2.25	0			2.25	0	2.25
Sheetla	4	2	2.84	1			2.84	1	2.84
Sub total - Hydro	455	1009		75.07		0.00		75.07	0.74
Purchase Per unit Avg Rate from hydro generating stations									
Sub-Total Own generation	6234	31828		4,216.56		8,615.08		12,831.64	4.03
Procurement of power from Central Sector Generating Stations									
Anta	119	254	2.44	62	2.84	72	5.27	134	5.27
Auriya	244	310	2.96	92	3.40	105	6.36	197	6.36
Dadri Thermal	84	536	0.94	50	3.54	190	4.48	240	4.48
Dadri Gas	272	970	1.12	109	2.75	267	3.88	376	3.88
Dadri Extension	135	838	1.81	152	3.28	275	5.09	426	5.09
Rihand-I	360	2,394	0.88	211	1.85	444	2.74	655	2.74
Rihand-II	333	2,655	0.78	206	1.68	447	2.46	653	2.46
Singrauli	822	6,031	0.59	354	1.71	1,032	2.30	1,385	2.30
Tanda	440	2,985	1.19	355	3.34	996	4.52	1,350	4.52
Unchahar-I	255	1,670	0.89	148	3.07	513	3.96	661	3.96
Unchahar-II	146	1,142	0.77	88	3.09	352	3.86	441	3.86
Unchahar-III	72	570	1.18	67	3.36	192	4.54	259	4.54
Farakka	35	242	0.86	21	2.77	67	3.63	88	3.63
Kahalgaon St. I	77	553	0.97	54	2.60	144	3.58	198	3.58
Kahalgaon St.II Ph.I	252	1,851	1.09	202	2.33	432	3.43	634	3.43
Koldam (Hydro)	101	699	4.29	300	2.21	155	6.51	455	6.51
Rihand-III	361	2,823	1.36	385	1.72	486	3.08	871	3.08
Sub-Total NTPC	4109	26523		2856		6167		9023	3.40
Chamera	109	434	0.94	41	1.27	55	2.21	96	2.21
Chamera-II	86	401	1.27	51	1.38	55	2.65	106	2.65
Chamera-III	62	240	2.55	61	2.42	58	4.97	119	4.97
Dhauliganga	75	246	1.74	43	2.48	61	4.22	104	4.22
Salal I&II	48	225	0.64	14	1.82	41	2.46	55	2.46
Tanakpur	21	63	2.55	16	2.52	16	5.06	32	5.06
Uri	96	548	0.88	48	1.47	81	2.35	129	2.35
Dulhasti	111	628	2.74	172	3.48	218	6.22	390	6.22

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2017-18

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Sewa-II	35	134	3.00	40	2.45	33	5.45	73	5.45
Uri-II	60	371	2.74	102	4.06	150	6.80	252	6.80
Parbati ST-III	140	180	2.32	42	2.87	52	5.19	93	5.19
Kishanganga HEP	64	277	2.50	69	2.40	66	4.90	136	4.90
Sub-Total NHPC	908	3746		699		886		1585	4.23
NAPP	166	1,148	-	-	2.75	316	2.75	316	2.75
RAPP #3&4	80	543	-	-	3.20	174	3.20	174	3.20
RAPP#5&6	115	715	-	-	3.86	276	3.86	276	3.86
Sub-Total NPCIL	361	2407				766.63		766.63	3.19
NATHPA JHAKRI HPS	287	1,498	1.63	245	1.46	219	3.10	464	3.10
RAMPUR	96	375	2.03	76	1.75	66	3.78	142	3.78
TALA POWER	45	158	-	-	2.11	33	2.11	33	2.11
Koteshwar	173	569	2.03	116	1.97	112	4.01	228	4.01
Srinagar	290	1,135	3.25	369	2.59	294	5.84	663	5.84
Sasan	495	3,686	0.17	63	1.76	650	1.93	713	1.93
MB Power	350	2,453	2.88	706	2.10	514	4.98	1,220	4.98
KSK	505	2,415	2.21	533	2.72	657	4.93	1,190	4.93
TRN Energy	150	489	1.90	93	1.41	69	3.31	162	3.31
Karcham-Wangtoo	200	870	-	-	4.13	359	4.13	359	4.13
VISHNUPRAYAG	352	2,082	0.76	158	1.45	302	2.21	460	2.21
TEHRI STAGE-I	418	1,447	2.91	421	2.86	414	5.77	834	5.77
Rosa Power Project	600	4,066	1.76	717	3.27	1,329	5.03	2,046	5.03
Rosa Power Project	600	4,066	1.76	717	3.27	1,330	5.04	2,047	5.04
Bara	1,782	9,910	1.68	1,663	2.49	2,467	4.17	4,130	4.17
Anpara 'C'	1,100	7,453	0.92	689	3.00	2,233	3.92	2,922	3.92
IGSTPP, Jhajhjar	51	266	2.58	69	4.35	116	6.93	184	6.93
Bajaj Hindusthan	450	2,456	2.84	698	4.38	1,075	7.22	1,773	7.22
Lalitpur	1,782	9,386	2.07	1,946	2.97	2,785	5.04	4,730	5.04
RKM Powergen	350	1,996	2.40	480	1.53	306	3.94	786	3.94
Teesta	200	806	2.30	185	2.30	185	4.60	371	4.60
Sub-Total IPP/JV	10275	57580		9942		15515		25457	4.42
Captive and Cogen	-	3,412	-	-	5.18	1,766	5.18	1,766	5.18
Inter system exchange (Bilateral & PXIL, IEX) / UI	-	2,507	-	-	3.80	953	3.80	953	3.80
Renewable Energy	-	553	-	-	6.46	358	6.46	358	6.46
NVVN Coal Power	-	352	-	-	5.12	180	5.12	180	5.12
Sub-Total : Co-Generation & Other Sources	-	6824				3,256.12		3,256.12	4.77

B

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2017-18

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Grand Total of Power Purchase	21887	128908	1.37	17,712.80	2.73	35,206.2	4.11	52,919.02	4.11

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2018-19

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Procurement of power from State Sector Generating Stations									
Thermal Stations									
Anpara A	630	4,292	0.79	340	2.67	1,148	3.46	1,487	3.46
Anpara B	1,000	7,055	0.69	486	2.16	1,526	2.85	2,011	2.85
Harduaganj	105	535	2.43	130	3.95	211	6.38	342	6.38
Obra A	94	519	3.76	195	2.55	132	6.30	327	6.30
Obra B	1,000	6,328	0.72	454	2.45	1,548	3.16	2,002	3.16
Panki	105	581	3.37	196	3.95	230	7.32	425	7.32
Parichha	220	1,291	1.08	139	3.95	510	5.03	650	5.03
Parichha Extn.	420	2,846	1.34	382	3.95	1,125	5.29	1,507	5.29
Parichha Extn. Stage II	500	3,388	1.79	607	3.95	1,339	5.74	1,946	5.74
Harduaganj Ext.	500	3,388	1.94	659	3.95	1,339	5.90	1,998	5.90
Anpara D	1,000	7,018	2.23	1,568	2.43	1,702	4.66	3,270	4.66
Sub total - Thermal	5574	37240		5155		10809		15964	4.29
Per unit Avg Rate of Thermal Generation								4.29	
Hydro Stations									
Khara	58	217	0.85	18			0.85	18	0.85
Matatila	20	81	0.78	6			0.78	6	0.78
Obra (Hydel)	99	217	0.73	16			0.73	16	0.73
Rihand	255	469	0.66	31			0.66	31	0.66
UGC Power Stations	14	22	2.49	5			2.49	5	2.49
Belka & Babail	6	2	2.25	0			2.25	0	2.25
Sheetla	4	2	2.95	1			2.95	1	2.95
Sub total - Hydro	455	1009		78.05		0.00		78.05	0.77
Purchase Per unit Avg Rate from hydro generating stations								0.77	
Sub-Total Own generation	6029	38250		5,232.65		10,809.37		16,042.02	4.19
Procurement of power from Central Sector Generating Stations									
Anta	119	304	0.75	64	2.98	91	3.72	155	5.09
Auriya	244	414	0.54	96	3.57	148	4.11	243	5.87
Dadri Thermal	84	536	0.94	52	3.68	197	4.62	249	4.66
Dadri Gas	272	1,039	0.58	113	2.89	301	3.47	414	3.98
Dadri Extension	135	860	1.77	158	3.41	293	5.18	451	5.24
Rihand-I	360	2,451	0.92	220	1.93	472	2.84	692	2.82
Rihand-II	333	2,655	0.97	215	1.75	464	2.72	679	2.56
Singrauli	822	6,031	0.68	368	1.78	1,073	2.46	1,441	2.39
Tanda	440	2,985	1.31	369	3.47	1,035	4.78	1,404	4.71
Unchahar-I	255	1,670	0.91	154	3.19	533	4.10	687	4.12
Unchahar-II	146	1,142	0.95	92	3.21	367	4.16	458	4.01
Unchahar-III	72	570	1.48	70	3.50	199	4.97	269	4.72
Farakka	35	242	0.92	22	2.88	70	3.80	91	3.78
Kahalgaon St. I	77	553	1.10	56	2.71	150	3.81	206	3.72
Kahalgaon St.II Ph.I	252	1,851	1.26	210	2.43	449	3.69	660	3.56
Koldam (Hydro)	101	699	1.56	312	2.30	161	3.86	473	6.77
Rihand-III	361	2,823	1.67	400	1.79	505	3.46	906	3.21
Unchchahar-IV	117	626	1.48	93	3.50	219	4.97	312	4.97
Sub-Total NTPC	4226	27452		3063		6727		9790	3.57
Chamera	109	434	0.98	42	1.32	57	2.30	100	2.30
Chamera-II	86	401	1.32	53	1.44	58	2.75	110	2.75
Chamera-III	62	240	2.65	64	2.51	60	5.16	124	5.16
Dhauliganga	75	246	1.81	45	2.58	64	4.39	108	4.39
Salal I&II	48	225	0.66	15	1.89	43	2.55	57	2.55
Tanakpur	21	63	2.65	17	2.62	16	5.27	33	5.27
Uri	96	548	0.91	50	1.53	84	2.44	134	2.44
Dulhasti	111	628	2.85	179	3.62	227	6.47	406	6.47

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2018-19

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Sewa-II	35	134	3.12	42	2.55	34	5.67	76	5.67
Uri-II	60	371	2.85	106	4.22	156	7.07	262	7.07
Parbati ST-III	140	180	2.42	43	2.98	54	5.40	97	5.40
Kishanganga HEP	64	277	2.45	68	2.60	72	5.05	140	5.05
Parbati II	155	671	2.45	164	2.60	174	5.05	339	5.05
Sub-Total NHPC	1063	4417		887		1099		1986	4.50
NAPP	166	1,148	-	-	2.86	329	2.86	329	2.86
RAPP #3&4	80	543	-	-	3.33	181	3.33	181	3.33
RAPP#5&6	115	765	-	-	4.02	307	4.02	307	4.02
Sub-Total NPCIL	361	2456				817.30		817.30	3.33
NATHPA JHAKRI HPS	287	1,498	1.70	255	1.52	228	3.22	482	3.22
RAMPUR	96	416	2.11	88	1.82	76	3.93	164	3.93
TALA POWER	45	197	-	-	2.19	43	2.19	43	2.19
Koteshwar	173	749	2.11	158	2.05	154	4.17	312	4.17
Srinagar	290	1,261	3.38	426	2.69	339	6.07	766	6.07
Sasan	495	3,686	0.18	65	1.83	676	2.01	741	2.01
MB Power	350	2,606	2.99	780	2.18	568	5.17	1,348	5.17
KSK	505	3,221	2.30	739	2.83	911	5.12	1,650	5.12
TRN Energy	150	855	1.98	169	1.47	125	3.45	295	3.45
Karcham-Wangtoo	200	870	-	-	4.29	374	4.29	374	4.29
VISHNUPRAYAG	352	2,082	0.79	164	1.51	314	2.30	478	2.30
TEHRI STAGE-I	418	1,809	3.02	547	2.97	538	6.00	1,085	6.00
Rosa Power Project	600	4,066	1.83	745	3.40	1,382	5.23	2,127	5.23
Rosa Power Project	600	4,066	1.83	745	3.40	1,384	5.24	2,129	5.24
Bara	1,782	12,572	1.75	2,194	2.59	3,254	4.33	5,449	4.33
Anpara 'C'	1,100	7,453	0.96	717	3.12	2,323	4.08	3,039	4.08
IGSTPP, Jhajhhar	51	368	2.69	99	4.52	166	7.21	265	7.21
Bajaj Hindusthan	450	2,982	2.43	726	4.55	1,358	6.99	2,083	6.99
Lalitpur	1,782	12,274	2.16	2,646	3.09	3,787	5.24	6,433	5.24
RKM Powergen	350	2,424	2.50	606	1.60	387	4.09	992	4.09
Teesta	200	967	2.39	231	2.39	231	4.78	463	4.78
NTPC Meja	458	2,239	2.23	500	2.30	515	4.53	1,015	4.53
Sub-Total IPP/JV	10733	68660		12601		19133		31734	4.62
Captive and Cogen	-	3,412	-	-	5.38	1,837	5.38	1,837	5.38
Inter system exchange (Bilateral & PXIL, IEX) / UI	-	6,579	-	-	4.00	2,632	4.00	2,632	4.00
Renewable Energy	-	1,999	-	-	5.04	1,008	5.04	1,008	5.04
NVVN Coal Power	-	352	-	-	5.33	187	5.33	187	5.33
Sub-Total : Co-Generation & Other Sources	-	12342				5,663.47		5,663.47	4.59

B

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2018-19

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Grand Total of Power Purchase	22412	153577	1.42	21,783.74	2.88	44,249.5	4.30	66,033.27	4.30



SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2019-20

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Procurement of power from State Sector Generating Stations									
Thermal Stations									
Anpara A	630	4,292	0.82	353	2.78	1,194	3.60	1,547	3.60
Anpara B	1,000	7,055	0.72	505	2.25	1,587	2.97	2,092	2.97
Harduaganj	105	535	2.53	135	4.11	220	6.64	355	6.64
Obra A	94	519	3.91	203	2.65	137	6.55	340	6.55
Obra B	1,000	6,328	0.75	472	2.54	1,610	3.29	2,082	3.29
Panki	105	581	3.51	204	4.11	239	7.62	442	7.62
Parichha	220	1,291	1.12	145	4.11	531	5.23	676	5.23
Parichha Extn.	420	2,846	1.40	397	4.11	1,170	5.51	1,567	5.51
Parichha Extn. Stage II	500	3,388	1.86	631	4.11	1,392	5.97	2,024	5.97
Harduaganj Ext.	500	3,388	2.02	685	4.11	1,392	6.13	2,077	6.13
Anpara D	1,000	7,018	2.32	1,631	2.52	1,770	4.85	3,401	4.85
Sub total - Thermal	5574	37240		5361		11242		16603	4.46
Per unit Avg Rate of Thermal Generation								4.46	
Hydro Stations									
Khara	58	217	0.88	19			0.88	19	0.88
Matatila	20	81	0.81	7			0.81	7	0.81
Obra (Hydel)	99	217	0.76	16			0.76	16	0.76
Rihand	255	469	0.69	32			0.69	32	0.69
UGC Power Stations	14	22	2.59	6			2.59	6	2.59
Belka & Babail	6	2	2.34	0			2.34	0	2.34
Sheetla	4	2	3.07	1			3.07	1	3.07
Sub total - Hydro	455	1009		81.17		0.00		81.17	0.80
Purchase Per unit Avg Rate from hydro generating stations								0.80	
Sub-Total Own generation	6029	38250		5,441.96		11,241.75		16,683.70	4.36
Procurement of power from Central Sector Generating Stations									
Anta	119	304	0.78	67	3.13	95	3.90	162	5.33
Auriya	244	414	0.57	99	3.74	155	4.31	254	6.15
Dadri Thermal	84	536	0.98	54	3.83	205	4.81	259	4.84
Dadri Gas	272	1,039	0.60	118	3.04	316	3.64	434	4.17
Dadri Extension	135	860	1.84	164	3.54	305	5.38	469	5.45
Rihand-I	360	2,451	0.95	228	2.00	491	2.96	720	2.94
Rihand-II	333	2,655	1.01	223	1.82	483	2.83	706	2.66
Singrauli	822	6,031	0.70	383	1.85	1,116	2.55	1,498	2.48
Tanda	440	2,985	1.36	384	3.61	1,077	4.97	1,461	4.89
Unchahar-I	255	1,670	0.95	160	3.32	555	4.27	715	4.28
Unchahar-II	146	1,142	0.98	95	3.34	381	4.32	476	4.17
Unchahar-III	72	570	1.54	73	3.64	207	5.17	280	4.91
Farakka	35	242	0.95	23	3.00	73	3.95	95	3.93
Kahalgaoon St. I	77	553	1.14	58	2.82	156	3.96	214	3.87
Kahalgaoon St.II Ph.I	252	1,851	1.31	219	2.52	467	3.83	686	3.71
Koldam (Hydro)	101	699	1.56	324	2.39	167	3.95	492	7.04
Rihand-III	361	2,823	1.74	416	1.86	526	3.60	942	3.34
Tanda Stage-II	155	830	1.36	113	3.61	299	4.97	412	4.97
Uchchahar-IV	117	819	1.55	127	3.67	301	5.22	428	5.22
Sub-Total NTPC	4381	28474		3329		7374		10703	3.76
Chamera	109	434	1.02	44	1.38	60	2.39	104	2.39
Chamera-II	86	400	1.37	55	1.49	60	2.87	115	2.87
Chamera-III	62	240	2.76	66	2.61	63	5.38	129	5.38
Dhauliganga	75	245	1.89	46	2.69	66	4.57	112	4.57
Salal I&II	48	225	0.69	15	1.97	44	2.66	60	2.66
Tanakpur	21	63	2.76	17	2.72	17	5.48	34	5.48
Jri	96	548	0.95	52	1.59	87	2.54	139	2.54
Dulhasti	111	626	2.97	186	3.76	236	6.73	422	6.73

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2019-20

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Sewa-II	35	133	3.25	43	2.65	35	5.90	79	5.90
Uri-II	51	314	3.50	110	4.39	138	7.88	248	7.88
Parbati ST-III	104	134	3.38	45	3.10	42	6.48	87	6.48
Tapovan Vishnu Gad	101	262	2.45	64	2.60	68	5.05	132	5.05
Kishanganga HEP	64	277	2.45	71	2.70	75	5.15	145	5.25
Vishnugarh Pipalkoti	166	431	2.45	106	2.60	112	5.05	218	5.05
Parbati II	155	671	2.45	171	2.70	181	5.15	352	5.25
Kameng	55	143	2.45	35	2.60	37	5.05	72	5.05
Sub-Total NHPC	1339	5146		1127		1320		2448	4.76
NAPP	166	1,148	-	-	2.98	342	2.98	342	2.98
RAPP #3&4	80	543	-	-	3.47	188	3.47	188	3.47
RAPP#5&6	115	765	-	-	4.18	320	4.18	320	4.18
RAPP#7&8	162	634	-	-	4.18	265	4.18	265	4.18
Sub-Total NPCIL	523	3090				1115		1115	3.61
NATHPA JHAKRI HPS	287	1,498	1.77	265	1.58	237	3.35	502	3.35
RAMPUR	96	499	2.20	110	1.89	95	4.09	204	4.09
TALA POWER	45	236	-	-	2.28	54	2.28	54	2.28
Koteshwar	173	898	2.20	198	2.14	192	4.33	389	4.33
Srinagar	290	1,514	3.51	532	2.80	424	6.31	955	6.31
Sasan	495	3,686	0.18	68	1.91	703	2.09	771	2.09
MB Power	350	2,606	3.11	811	2.27	591	5.38	1,402	5.38
KSK	505	3,221	2.39	769	2.94	947	5.33	1,716	5.33
TRN Energy	150	978	2.06	201	1.53	149	3.58	350	3.58
Karcham-Wangtoo	200	1,131	-	-	4.47	505	4.47	505	4.47
VISHNUPRAYAG	352	2,296	0.82	188	1.57	361	2.39	549	2.39
TEHRI STAGE-I	418	2,786	3.14	876	3.09	861	6.24	1,737	6.24
Rosa Power Project	600	4,066	1.91	775	3.54	1,437	5.44	2,213	5.44
Rosa Power Project	600	4,066	1.91	775	3.54	1,439	5.45	2,214	5.45
Bara	1,782	12,572	1.82	2,282	2.69	3,385	4.51	5,666	4.51
Anpara 'C'	1,100	7,453	1.00	745	3.24	2,415	4.24	3,161	4.24
IGSTPP, Jhajhhar	51	368	2.80	103	4.70	173	7.50	276	7.50
Bajaj Hindusthan	450	2,982	2.53	755	4.73	1,412	7.27	2,167	7.27
Lalitpur	1,782	12,274	2.24	2,752	3.21	3,939	5.45	6,691	5.45
RKM Powergen	350	2,424	2.60	630	1.66	402	4.26	1,032	4.26
Teesta	200	967	2.49	241	2.49	241	4.98	481	4.98
NTPC Meja	916	6,343	2.32	1,474	2.39	1,517	4.72	2,991	4.72
Sub-Total IPP/JV	11191	74863		14549		21478		36027	4.81
Captive and Cogen	-	3,412	-	-	5.60	1,910	5.60	1,910	5.60
Inter system exchange (Bilateral & PXIL, IEX) / UI	-	15,727	-	-	4.20	6,605	4.20	6,605	4.20
Renewable Energy	-	3,641	-	-	4.80	1,747	4.80	1,747	4.80
NVVN Coal Power	-	352	-	-	5.54	195	5.54	195	5.54
Sub-Total : Co-Generation & Other Sources	-	23132				10,457.35		10,457.35	4.52

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2019-20

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Grand Total of Power Purchase	23463	172955	1.41	24,447.13	3.06	52,986.3	4.48	77,433.42	4.48



Category	FY 2015-16			CY			FY 2017-18			FY 2018-19			FY 2019-20		
	No. of consumers	Connected load/contracted demand	Metered Energy Sales	No. of consumers	Connected load/contracted demand	Estimated Metered Energy Sales	No. of consumers	Connected load/contracted demand	Forecasted Metered Energy Sales	No. of consumers	Connected load/contracted demand	Forecasted Metered Energy Sales	No. of consumers	Connected load/contracted demand	Forecasted Metered Energy Sales
Actual															
(in '000)	(in KW)	(in MU)	(in MU)	(in '000)	(in KW)	(in MU)	(in '000)	(in KW)	(in MU)	(in '000)	(in KW)	(in MU)	(in '000)	(in KW)	(in MU)
LWV-1 (A) Consumer getting supply as per "Rural Schedule"	617,998	513,964	330	808,710	679,098	730	3,194,887	2,643,814	3,303	7,222,718	5,976,901	8,492	8,864,731	7,315,394	11,679
(B) Supply at Single Point for Bulk Load	45	33,608	71	53	33,407	62	58	53,056	211	64	58,361	241	71	64,197	274
(C) Other Metered Domestic Consumers	1,261,517	2,327,802	3,182	1,388,773	2,567,132	3,557	1,407,851	2,597,823	3,839	1,503,240	2,773,839	4,539	1,579,551	2,914,651	5,311
(D) Life Line Consumers/BPL	474,637	435,126	634	449,668	436,442	607	535,966	462,492	643	711,750	614,178	959	894,824	772,154	1,338
SUB TOTAL	2,354,197	3,310,500	4,218	2,647,004	3,716,079	4,957	5,138,763	5,757,185	7,996	9,437,772	9,423,279	14,230	11,338,818	11,086,397	18,522
LWV-2 (A) Consumer getting supply as per "Rural Schedule"	22,506	69,697	80	31,572	82,923	106	38,559	109,596	169	49,510	140,725	248	56,878	161,666	320
(B) Private Advertising/Sign Post/Sign Board/Glow Sign/Flux	1	1	1	1	1	1	291,723	752,345	1,167	370,896	827,579	1,408	352,985	910,337	1,687
(C) Other Metered Non-Domestic Supply	245,259	664,640	959	265,203	684,940	1,021	330,282	861,941	1,336	370,406	968,303	1,656	409,863	1,072,003	2,007
SUB TOTAL	267,765	734,337	1,040	296,775	777,863	1,127	330,282	861,941	1,336	370,406	968,303	1,656	409,863	1,072,003	2,007
LWV-3 (A) Gram Panchayat	96	10,024	39	95	13,337	36	104	13,047	59	113	14,222	71	181	36,342	201
(B) Nagar Palika & Nagar Panchayat	65	36,743	145	77	39,046	143	81	45,081	210	85	47,335	240	145	57,153	312
(C) Public Institutions (4-A)	164	46,735	185	175	54,283	183	188	60,209	381	202	64,158	475	239	110,031	1,704
(D) Private Institutions (4-B)	17,302	97,921	212	17,845	106,545	259	19,273	137,557	432	20,814	148,562	526	22,480	160,447	631
SUB TOTAL	2,505	27,632	54	2,712	29,202	66	2,848	27,770	76	2,990	29,158	91	3,139	30,616	106
LWV-4 (A) UPRIS, FAN & POWER FOR PUBLIC/PRIVATE INSTITUTION (LWV-4)	19,807	125,553	267	20,557	135,747	325	22,120	145,527	509	23,804	177,720	616	25,619	191,043	737
(B) Rural Schedule	2,767	9,979	11	3,334	13,070	44	50,464	210,816	352	146,965	613,954	1,024	276,887	945,323	1,577
(C) Urban Schedule	6,658	31,824	113	6,797	33,780	139	7,137	34,113	142	7,494	35,818	149	7,648	37,609	156
SUB TOTAL	9,425	41,803	124	10,131	66,850	183	57,601	244,929	493	154,459	649,773	1,173	234,155	982,933	1,733
LWV-5 (A) Small & Medium Power (Power Loom)	10,370	46,010	18	10,343	43,115	37	12,412	75,248	93	14,894	90,297	121	17,473	108,357	156
(B) Rural Schedule	1,696	10,317	138	1,602	8,239	121	1,682	10,135	73	1,766	10,642	77	1,855	11,174	81
(C) Small & Medium Power	12,308	93,469	87	12,884	99,382	101	13,142	101,799	112	13,405	103,835	127	13,673	105,912	141
(D) Urban Schedule	11,525	164,185	279	11,631	164,894	287	12,329	164,297	305	13,069	174,155	361	13,853	184,604	423
SUB TOTAL	35,899	313,981	523	36,460	315,630	547	39,564	351,479	582	43,133	378,929	685	47,253	410,047	802
LWV-6 (A) Rural Schedule	226	4,626	25	320	6,713	33	323	8,697	30	326	8,784	30	330	8,872	30
(B) Jar Nigam	114	6,725	22	83	6,265	34	91	2,497	28	100	2,747	31	110	3,022	34
(C) Jar Sansthan	269	6,680	32	228	6,025	42	251	6,832	36	276	7,516	40	303	8,267	44
(D) Others (Water Works)	249	7,687	27	200	10,974	41	216	12,758	42	233	13,778	46	252	14,881	49
(E) Jar Nigam	758	47,306	223	816	54,304	280	849	47,696	212	883	49,603	220	918	51,587	229
(F) Jar Sansthan	575	13,103	60	1,487	12,393	54	1,561	55,076	265	1,639	57,829	278	1,721	60,721	292
(G) Others (Water Works)	2,191	86,127	388	3,134	96,674	484	3,291	133,555	612	3,458	140,257	644	3,435	147,349	678
SUB TOTAL	553	5,022	84	466	7,558	107	3,238	49,082	885	8,417	127,597	2,301	11,502	174,348	3,144
LWV-7 (A) STATE TUBE WELLS & PUMPS CANAL UPTO 100 HP (LWV-7)	553	5,022	84	466	7,558	107	3,238	49,082	885	8,417	127,597	2,301	11,502	174,348	3,144
(B) STATE TUBE WELLS & PUMPS CANAL UPTO 100 HP (LWV-8)	2,611	9,814	29	3,674	11,611	35	3,685	11,802	40	3,697	11,840	40	3,709	11,880	40
(C) TEMPORARY SUPPLY (LWV-9)	2,611	9,814	29	3,674	11,611	35	3,685	11,802	40	3,697	11,840	40	3,709	11,880	40
SUB TOTAL	2,682	7,692	10	2,613	7,547	9	2,744	7,128	10	2,881	7,485	12	3,025	7,859	14
(A) Class III Employees	3,929	13,058	14	3,894	14,612	16	3,972	14,057	14	4,051	14,339	15	4,132	14,625	16
(B) Class III Employees	380	1,407	2	380	1,407	3	395	1,600	6	411	1,664	6	427	1,731	7
(C) Junior Engineers & Equivalent	119	568	1	127	564	1	132	617	1	137	641	2	143	667	2
(D) Assistant Engineers & Equivalent	46	201	0	48	219	0	49	123	0	50	125	0	51	128	0
(E) Executive Engineers & Equivalent	8	32	0	8	32	0	8	35	0	8	36	0	8	36	0
(F) Deputy General Manager & Equivalent	1	7	1	563	1,181	0	563	3,941	98	563	3,941	98	563	3,941	99
(G) COM/GM & Equivalent posts and above	17,506	51,619	114	16,052	47,422	119	17,336	58,448	147	18,723	63,124	172	20,221	68,173	199
(H) Total Pensioner & Family Pensioner	24,671	74,584	142	23,685	72,984	149	25,199	85,949	276	26,825	91,354	306	28,571	97,161	338
SUB TOTAL	752	283,235	528	831	311,314	582	889	333,106	660	951	356,423	707	1,018	381,373	756
(A) For supply at 11kV	2	3,870	7	2	3,880	2	2	4,656	12	3	5,887	14	3	6,705	17
(B) For supply above 11kV and upto & Including 66kV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(C) For supply above 66kV and upto & Including 132kV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(D) For supply above 132kV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(E) Rural Schedule	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(F) For supply at 11kV	1	236	0	1	236	0	1	248	1	1	260	1	1	273	1
(G) For supply above 11kV and upto & Including 66kV	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(H) For supply above 66kV and upto & Including 132kV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(I) For supply above 132kV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL	755	287,341	535	834	315,430	585	893	336,010	673	955	362,271	722	1,023	388,351	774
LWV-8 (A) Rural Schedule	1,231	397,093	1,047	1,324	424,211	1,167	1,364	436,937	1,218	1,405	450,045	1,254	1,447	463,547	1,292
(B) For supply at 11kV	111	85,925	230	110	83,106	235	112	99,727	344	158	119,673	413	158	190	496
(C) For supply above 11kV and upto & Including 66kV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(D) For supply above 66kV and upto & Including 132kV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(E) For supply above 132kV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL	1,231	397,093	1,047	1,324	424,211	1,167	1,364	436,937	1,218	1,405	450,045	1,254	1,447	463,547	1,292
LWV-9 (A) Rural Schedule	111	85,925	230	110	83,106	235	112	99,727	344	158	119,673	413	158	190	496
(B) For supply at 11kV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(C) For supply above 11kV and upto & Including 66kV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(D) For supply above 66kV and upto & Including 132kV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(E) For supply above 132kV	-	-	-	-	-	-	-	-</							



[illegible]

MADHYANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED

Summary of Actual / Estimated Revenue from Sale of Power at Current Tariff

Form No:F10

Rs.Crores

	Particulars	Unit of measurement	CY	Control Period		
				FY 2016-17	FY 2017-18	FY 2018-19
	LMV-1	Rs. Crore	2,963.41	3,829.71	5,513.83	6,752.45
	LMV-2	Rs. Crore	984.11	1,118.95	1,329.52	1,570.11
	LMV-3	Rs. Crore	250.32	377.98	437.47	1,020.37
	LMV-4	Rs. Crore	273.85	412.88	493.68	584.34
	LMV-5	Rs. Crore	173.36	177.71	222.66	276.29
	LMV-6	Rs. Crore	452.73	482.37	556.98	640.94
	LMV-7	Rs. Crore	411.47	527.24	554.41	583.21
	LMV-8	Rs. Crore	466.30	867.65	1,671.72	2,179.72
	LMV-9	Rs. Crore	29.11	31.56	31.73	31.93
	LMV-10	Rs. Crore	38.21	40.75	43.48	46.41
	HV-1	Rs. Crore	583.26	660.85	708.49	759.75
	HV-2	Rs. Crore	1,172.72	1,299.97	1,387.12	1,485.81
	HV-3	Rs. Crore	159.56	315.55	362.23	415.92
	HV-4	Rs. Crore	139.75	143.52	160.04	178.46
	Bulk	Rs. Crore	28.00	27.13	27.13	27.13
	TOTAL		8,126.18	10,313.82	13,500.49	16,552.83

* As per the respective tariff schedule of UPERC

Signature of Petitioner



Signature of Petitioner

FY 2017-18										
Projected										
	No. of consumers	Consumption-Slabwise (MU)	Contract Demand/ Connected Load (KW /KVA /HP)	Energy Charge (Rs./KWh or Rs./KVAh)	Monthly Fixed Charges or Demand Charge (Rs./KW or Rs./BHP)	Monthly Minimum Charges (Rs./Month or Rs./KVA or Rs./KW or Rs./BHP)	Total Energy Charge Rs. Crs.	Total Monthly Fixed Charges or Demand Charge Rs. Crs.	Total Monthly Minimum Charges Rs. Crs.	TOTAL BILLED AMT (RS.CRS)
	5,972,259	9,962	6,894,585				3,830			
LMV-1: Domestic Light, Fan & Power	4,028,383	5,268	3,781,214				1,136			
Dom: Rural Schedule	58	211	53,056				122			
Dom: Supply at Single Point for Bulk Load										
Other Metered Domestic Consumers	1,407,851	3,839	2,597,823				2,348			
Life Line Consumers/BPL	535,966	643	462,492				224			
LMV-2:Non Domestic Light,Fan & Power	341,556	1,369	881,089				1,119			
Non Dom: Rural Schedule	49,833	202	128,745				82			
Non Dom: Private Advertising/SignPost/SignBoard/GlowSign	-	-	-				-			
Non Dom: Other Metered Non-Domestic Supply	291,723	1,167	752,345				1,037			
LMV-3: Public Lamps	2,279	565	104,996				378			
LMV-4: Light, fan & Power for Institutions	22,120	509	165,327				413			
Public Institution	19,273	432	137,557				344			
Private Institution	2,848	76	27,770				69			
LMV-5: Private Tube Wells/ Pumping Sets	174,195	1,561	730,228				178			
Rural	167,058	1,419	696,115				101			
Urban	7,137	142	34,113				77			
LMV 6: Small and Medium Power upto 100 HP (75 kW)	39,564	582	351,479				482			
LMV-7: Public Water Works	3,291	612	133,555				527			
LMV-8: State Tube Wells & Pump Canals upto 100 HP	10,103	1,472	149,884				868			
LMV-9: Temporary Supply	3,737	40	11,802				32			
LMV-10: Departmental Employees	25,199	276	85,949				41			
HV-1: Non-Industrial Bulk Loads	893	673	338,010				661			
HV-2: Large and Heavy Power above 100 BHP (75 kW)	1,643	1,731	626,385				1,300			
HV-3: Railway Traction	11	343	183,922				316			
HV-4: Lift Irrigation & P. Canals above 100 BHP (75 kW)	26	182	30,775				144			
Bulk & Extra State	1	65	5,000				27			
Bulk supply - NPCL	-	-	-				-			
Bulk supply - KESCO	-	-	-				-			
Bulk supply - Others	1	65	5,000				27			
GRAND TOTAL	6,596,877	19,942	10,692,987				10,314			

Signature of Petitioner

Control Period										
FY 2018-19										
	No. of consumers	Consumption- Slabwise (MU)	Contract Demand/ Connected Load (KW /KVA /HP)	Protected		Monthly Minimum Charges (Rs./Mont h or Rs./KVA Rs./KW or Rs./BHP)	Total Energy Charge Rs. Cfs.	Total Monthly Fixed Charges or Demand Charge Rs. Cfs.	Total Monthly Minimum Charges Rs. Cfs.	TOTAL BILLED AMT (RS.CRS)
				Energy Charge (Rs/KWh or Rs./KVAh)	Monthly Fixed Charges or Demand Charge (Rs/KVA or Rs./KW or Rs./BHP)					
LMV-1: Domestic Light, Fan & Power	9,689,635	14,824	9,766,975							
Dom: Rural Schedule	7,474,581	9,086	6,320,597				5,514			
Dom: Supply at Single Point for Bulk Load	64	241	58,361				2,303			
Other Metered Domestic Consumers							138			
Life Line Consumers/BPL	1,503,240	4,539	2,773,839				2,744			
LMV-2:Non Domestic Light,Fan & Power	711,750	959	614,178				329			
Non Dom: Rural Schedule	373,813	1,666	974,090				1,330			
Non Dom: Private Advertising/SignPost/SignBoard/GlowSign	52,917	258	146,511				102			
Non Dom: Other Metered Non-Domestic Supply	-	-	-				-			
LMV-3: Public Lamps	320,896	1,408	827,579				1,228			
LMV-4: Light, fan & Power for Institutions	2,363	663	110,031				437			
Public Institution	23,804	616	177,720				494			
Private Institution	20,814	526	148,562				414			
LMV-5: Private Tube Wells/ Pumping Sets	2,990	91	29,158				80			
Rural	189,691	1,495	796,419				223			
Urban	182,197	1,347	760,600				142			
LMV 6: Small and Medium Power upto 100 HP (75 kW)	7,494	149	35,818				81			
LMV-7: Public Water Works	43,133	685	378,929				557			
LMV-8: State Tube Wells & Pump Canals upto 100 HP	3,458	644	140,257				554			
LMV-9: Temporary Supply	10,491	2,478	157,949				1,672			
LMV-10: Departmental Employees	3,749	40	11,840				32			
HV-1: Non-Industrial Bulk Loads	26,825	306	91,354				43			
HV-2: Large and Heavy Power above 100 BHP (75 kW)	955	722	362,271				708			
HV-3: Railway Traction	1,726	1,850	666,854				1,387			
HV-4: Lift Irrigation & P. Canals above 100 BHP (75 kW)	13	395	210,611				362			
Bulk & Extra State	29	202	34,300				160			
Bulk supply - NPCL	1	65	5,000				27			
Bulk supply - KESCO	-	-	-				-			
Bulk supply - Others	-	-	-				-			
GRAND TOTAL	10,369,687	26,652	13,884,600				27			
							13,501			

Signature of Petitioner

FY 2019-20										
Projected										
No. of consumers	Consumption- Slabwise (MU)	Contract Demand/ Connected Load (KW /KVA /HP)	Energy Charge (Rs./KWh or Rs./KVAh)	Monthly Fixed Charges or Demand Charge (Rs./KVA or Rs./KW or or	Monthly Minimum Charges (Rs./Mont h or Rs./KVA or Rs./KW or Rs./BHP)	Total Energy Charge Rs. Crs.	Total Monthly Fixed Charges or Demand Charge Rs. Crs.	Total Monthly Minimum Charges Rs. Crs.	TOTAL BILLED AMT (RS.CRS)	
LMV-1: Domestic Light, Fan & Power										
Dom: Rural Schedule	11,338,818	18,522	11,086,397							
Dom: Supply at Single Point for Bulk Load	8,864,373	11,679	7,335,394			6,752				
Other Metered Domestic Consumers	71	274	64,197			3,010				
Life Line Consumers/BPL	1,579,551	5,231	2,914,651			157				
LMV-2:Non Domestic Light,Fan & Power	894,824	1,338	772,154			3,132				
Non Dom: Rural Schedule	409,863	2,007	1,072,003			454				
Non Dom: Private Advertising/SignPost/SignBoard/GlowSign	56,878	320	161,666			1,570				
Non Dom: Other Metered Non-Domestic Supply	-	-	-			125				
LMV-3: Public Lamps	352,985	1,687	910,337			-				
LMV-4: Light, fan & Power for Institutions	2,379	1,704	110,031			1,445				
Public Institution	25,619	737	191,063			1,020				
Private Institution	22,480	631	160,447			584				
LMV-5: Private Tube Wells/ Pumping Sets	3,139	106	30,616			492				
Rural	234,155	1,733	982,933			92				
Urban	226,287	1,577	945,323			276				
LMV 6: Small and Medium Power upto 100 HP (75 kw)	7,868	156	37,609			192				
LMV-7: Public Water Works	47,253	802	410,047			85				
LMV-8: State Tube Wells & Pump Canals upto 100 HP	3,635	678	147,349			641				
LMV-9: Temporary Supply	11,502	3,144	174,348			583				
LMV-10: Departmental Employees	3,762	40	11,880			2,180				
HV-1: Non-Industrial Bulk Loads	28,571	338	97,161			32				
HV-2: Large and Heavy Power above 100 BHP (75 kw)	1,023	774	388,351			46				
HV-3: Railway Traction	1,817	1,986	712,368			760				
HV-4: Lift Irrigation & P. Canals above 100 BHP (75 kw)	15	454	241,302			1,486				
Bulk & Extra State	32	226	38,229			416				
Bulk supply - NPCL	1	65	5,000			178				
Bulk supply - KESCO	-	-	-			27				
Bulk supply - Others	-	-	-			-				
GRAND TOTAL	12,108,443	33,209	15,668,462			27				
						16,553				

Signature of Petitioner

MADHYANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED**Summary of Actual / Estimated Revenue from Sale of power at
Proposed Tariff****Form No: F11****Rs.Crores**

S.NO	Particulars	Control Period		
		FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
1	LMV-1	The Petitioner has already submitted the Tariff Proposal before the Hon'ble Commission alongwith the requisite table of category-wise Revenue from Proposed Tariff.		
2	LMV-2			
3	LMV-3			
4	LMV-4			
5	LMV-5			
6	LMV-6			
7	LMV-7			
8	LMV-8			
9	LMV-9			
10	LMV-10			
11	HV-1			
12	HV-2			
13	HV-3			
14	HV-4			
15	Bulk			
	TOTAL			

As per the respective tariff schedule of UPERC*Signature of Petitioner**

Revenue from Proposed Tariff and Charges																								
FY 2019-20																								
Control Period																								
FY 2018-19																								
FY 2017-18																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								
Projected																								

The Category wise details of Revenue from Porposed Tariff is provided in the Revenue Models attached along-with the Multi-Year Tariff Petition

* As per the respective tariff schedule of UPERC

Signature of Petitioner



Signature of Petitioner

Sl.No.	Name of the transmission system	Capacity of the transmission system MVA	Energy Wheeled through the transmission system (MU)	Maximum Demand imposed by the distribution licensee on MW	Transmission capacity allotted to the distribution licensee MW	Transmission charges Rs. In Cr.	Other charges Rs. In Cr.	Total Charges Rs. In Cr.	Transmission charges/unit Rs. In Cr.
1	FY 2017-18		24,667.15			510.86	0	510.86	0.21
2	FY 2018-19		31,762.90			751.19	0	751.19	0.24
3	FY 2019-20		37,652.11			987.24	0	987.24	0.26
4									
5									
6									
7									
8									
9									
Total		-	94,082.16	-	-	2,249.29	-	2,249.29	0.24

*Note:- Information to be provided for Previous Two Years, Current Year & for each year of the Control Period

Signature of Petitioner



Signature of Petitioner

MADHYANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED

Normative Parameters Considered for Tariff Computations

Form No: F14

	Particulars		PY 2 FY 2014-15	PY 1 FY 2015-16	CY FY 2016-17	Control Period		
						FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
1	Base Rate of Return on Equity	%	0%	0%	0%	16%	16%	16%
2	Tax Rate	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3	Target Availability	%						
3a	Wheeling Network Availability Index	%						
3.b	Supply Availability Index	%						
4	Normative Employees Expenses per '000 customers.	Rs. Crores	0.13	0.12	0.12	0.20	0.20	0.21
5	Normative Employee Expenses per Sub Station	Rs. Crores						
6	Normative A&G expenses per '000 Customers	Rs. Crores	0.02	0.03	0.02	0.05	0.05	0.05
7	Normative R&M expenses	% of GFA	161.40	343.22	167.25	525.15	687.01	839.60
8	Maintenance Spares for Working Capital	% of O&M	20%	20%	20%	40 of % 2 Months R&M	40 of % 2 Months R&M	40 of % 2 Months R&M
9	Receivables for Working Capital	in Months	2 Months	2 Months	2 Months	2 Months	2 Months	2 Months
10	Base Rate of Reserve Bank as on	%	13%	13%	13%	14%	14%	14%

Signature of Petitioner

	Particulars	Form	PY 2 FY 2014-15 (True-Up)	PY 1 FY 2015-16 (Provisional Accounts)	CY FY 2016-17 (Revised Estimates)	Control Period		
						FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
1	Capital Cost as admitted by UPERC	Opening	4,145.18	5,053.29	5,217.00	7,757.73	10,529.03	12,963.39
	Capital cost admitted as on							
	(Give reference of the UPERC relevant							
	Order with Petition No. & Date)							
2	Less : Gross Block of Assets not in use		-	-	-	-	-	-
3	Less : Consumer Contribution and Grants							
4	Less:Capital liabilities							
5	Total Capital Cost admitted		4,145.18	5,053.29	5,217.00	7,757.73	10,529.03	12,963.39
6	Increase /Decrease due to ACE	Addition	908.11	163.70	2,540.74	2,771.30	2,434.36	2,267.05
7	Increase /Decrease due to FERV							
8	Less:Capital liabilities on account of ACE							
9	Add: Capital Liabilities Paid during the year							
10	Capital Cost for Purposes of ARR	Closing	5,053.29	5,217.00	7,757.73	10,529.03	12,963.39	15,230.44

1 Reconciliation statement to be prepared for Base Year and two previous years at the time of ARR filing .

2 Reconciliation statement to be submitted for control period at the time of truing up.



MADHYANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED

Reconciliation of Capital Cost with Gross Block

Form No:F16

Rs. Crores

S.no	Particulars	PY 2	PY 1	CY	Control Period		
		FY 2014-15 (Audited Petition)	FY 2015-16 (Provisional Accounts)	FY 2016-17 (Revised Estimates)	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
A	Gross Block (Opening)	4,145.18	5,053.29	5,217.00	7,757.73	10,529.03	12,963.39
B	Add:Expenditure allowed but not capitalized	-	-	-	-	-	-
C	Less :Expenditure Capitalized but not allowed	-	-	-	-	-	-
D	Capital cost Admitted by the commissio(A+B-C)	4,145.18	5,053.29	5,217.00	7,757.73	10,529.03	12,963.39

1 Reconciliation statement to be prepared for Base Year and two previous years at the time of ARR filing .

2 Reconciliation statement to be submitted for control period at the time of truing up.

Signature of Petitioner

MADHYANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED**Loan Details**

Form No: F19A

Project Details			
Name of scheme	Year of Start	Loan Source	Loan Amount (Rs Cr)
FY 2016-17	Control Period		
Business Plan		PFC/REC	164.50
Vyapar Vikas Nidhi Scheme		PFC/REC	84.00
Dr. Ram Manohar Lohiya		PFC/REC	8.72
P.T.W.		PFC/REC	47.60
RGGVY		PFC/REC	288.79
DDUGJY - Starts from 2016-17		PFC/REC	344.74
IPDS - Starts from 2016-17		PFC/REC	201.60
U/G Cabelling		PFC/REC	260.15
Deposit Work		PFC/REC	-
			-
FY 2017-18	Control Period		-
Business Plan		PFC/REC	659.54
Vyapar Vikas Nidhi Scheme		PFC/REC	125.52
Dr. Ram Manohar Lohiya		PFC/REC	6.77
P.T.W.		PFC/REC	47.60
RGGVY		PFC/REC	-
DDUGJY - Starts from 2016-17		PFC/REC	517.12

MADHYANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED

Commissioning / Capitalisation Plan - Master

Form No: F19B

Project Details		PY 2	PY 1	CY	Control Period		
Name of Project	Nature of Project (Select appropriate code from below)	FY 2014-15 (Audited Petition)	FY 2015-16 (Provisional Accounts)	FY 2016-17 (Revised Estimates)	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
Total							
Capitalisation		1457.95	216.01	2540.74	2771.30	2434.36	2267.05

Note:- Information to be provided for Control Period for all schemes either spilling into the Control period or starting during Control Period

All schemes should necessarily be in the same serial order

Codes for selecting Nature of work

- EHV Schemes
- Distribution schemes
- (i) System augmentation
- (ii) System improvement
- (iii) Schemes for loss reduction
- Metering schemes
- Capacitor
- SCADA / DMS etc
- Miscellaneous

Signature of Petitioner

Note:- Information to be provided for Control Period for all Projects either spilling into the Control Period or starting during Control Period

Note:- Information to be provided for Control Period for all Projects either spilling into the Control Period or starting during Control Period										
Details of capital expenditure - scheme-wise					SOURCE OF FINANCING FOR CAPEX DURING THE YEAR					
Name of scheme	Nature of Project (Select appropriate code from below)	Cumulative expenditure till beginning of year	Capex during the year	Total capex till end of year	Equity component of capex in year			Capital Subsidies / grants component	Consumer Contribution component	Loan
					Internal Accrual (from free reserves and surplus)	Equity infused*				
FY 2014-15 (Audited Accounts)		418.86	1,635.68	2,054.54		538.25		260.38		1,255.91
FY 2015-16 (Provisional Accounts)		2,962.77	1,172.23	4,135.00		1,188.34		173.86		2,772.80
FY 2016-17 (Revised Estimates)		3,918.99	2,432.85	6,351.84		1,821.55		280.02		4,250.28
FY 2017-18 (Control Period)		3,811.10	3,117.13	6,928.24		1,977.07		338.01		4,613.16
FY 2018-19 (Control Period)		4,156.94	1,928.96	6,085.90		1,774.75		170.06		4,141.09
FY 2019-20 (Control Period)		3,651.54	2,016.10	5,667.64		1,649.65		168.80		3,849.18

Notes:

*Provide break up of Government and Private share

Codes for selecting Nature of work

- a. EHV Schemes
- b. Distribution schemes
- (i) System augmentation
- (ii) System improvement
- (iii) Schemes for loss reduction
- c. Metering schemes
- d. Capacitor
- e. SCADA / DMS etc
- f. Miscellaneous

Signature of Petitioner

Particulars	PY 2	PY 1	CY	Control Period		
	FY 2014-15 (Audited Petition)	FY 2015-16 (Provisional Accounts)	FY 2016-17 (Revised Estimates)	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
Total Capital Expenditure						
Financing Details:-						
Loan-1	809.15	687.53	1,400.09	1,690.05	850.30	844.00
Total Loan Amount	809.15	687.53	1,400.09	1,690.05	850.30	844.00
Equity (Foreign +Domesttic)	346.78	294.66	600.04	724.31	364.42	361.72
Internal Resources	-	-	-	-	-	-
Consumer Contribution	260.38	173.86	280.02	338.01	170.06	168.80
Capital Subsidies / Grants	-	-	-	-	-	-
Grand Total	1,416.30	1,156.05	2,280.15	2,752.36	1,384.78	1,374.52

Notes:

Loan - 1, Loan - 2 etc. should be the names of loaning / funding agency

Signature of Petitioner

Particulars	Package 1	Package 2	Package 3	Package 4	Package 5	Package 6
Source of Loan ¹	NIL					
Currency ²						
Amount of Loan sanctioned						
Amount of Gross Loan drawn upto 31.03.2016/ COD ^{3,4,5,13,15}						
Interest Type ⁶						
Fixed Interest Rate, if applicable						
Base Rate, if Floating Interest ⁷						
Margin, if Floating Interest ⁸						
Are there any Caps/Floor ⁹						
If above is yes,specify caps/floor						
Moratorium Period ¹⁰						
Moratorium effective from						
Repayment Period ¹¹						
Repayment effective from						
Repayment Frequency ¹²						
Repayment Instalment ^{13,14}						
Base Exchange Rate ¹⁶						
Are foreign currency loan hedged?						
If above is yes,specify details ^{17, 18, 19}						

Distribution of loan packages to various distribution projects						
Name of the Projects						Total
Distribution Project 1						0
Distribution Project 2						0
Distribution Project 3 and so on						0

¹ Source of loan means the agency from whom the loan has been taken such as WB, ADB, WMB, PNB, SBI, ICICI, IFC, PFC etc.
² Currency refers to currency of loan such as US\$, DM, Yen, Indian Rupee etc.
³ Details are to be submitted as on 31.03.2016 for existing assets and as on COD for the remaining assets.
⁴ Where the loan has been refinanced, details in the Form is to be given for the loan refinanced. However, the details of the original loan is to be given separately in the same form.
⁵ If the Tariff in the petition is claimed separately for various units, details in the Form is to be given separately for all the units in the same form.
⁶ Interest type means whether the interest is fixed or floating.
⁷ Base rate means the base as PLR, LIBOR etc. over which the margin is to be added. Applicable base rate on different dates from the date of drawl may also be enclosed.
⁸ Margin means the points over and above the floating rate.
⁹ At times caps/ floor are put at which the floating rates are frozen. If such a condition exists, specify the limits.
¹⁰ Moratorium period refers to the period during which loan servicing liability is not required.
¹¹ Repayment period means the repayment of loan such as 7 years, 10 years, 25 years etc.
¹² Repayment frequency means the interval at which the debt servicing is to be done such as monthly, quarterly, half yearly, annual, etc.
¹³ Where there is more than one drawal/repayment for a loan, the date & amount of each drawal/repayment may also be given separately
¹⁴ If the repayment instalment amount and repayment date can not be worked out from the data furnished above, the repayment schedule to be furnished separately.
¹⁵ In case of Foreign loan, date of each drawal & repayment alongwith exchange rate at that date may be given.
¹⁶ Base exchange rate means the exchange rate prevailing as on 31.03.2016 for existing assets and as on COD for the remaining assets.
¹⁷ In case of hedging, specify details like type of hedging, period of hedging, cost of heging, etc.
¹⁸ At the time of truing up rate of interest with relevant reset date (if any) to be furnished separately.
¹⁹ At the time of truing up provide details of refinancing of loans considered earlier.
Details such as date on which refinancing done, amount of refinanced loan, terms and conditions of refinanced loan, financing and other charges incurred for refinancing etc.



Signature of Petitioner

MADHYANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED

Financing of Additional Capitalisation

Form No: F28

Rs. Crores

	Actual					Control Period	
	PY2	PY1	CY	FY 2016-17 (Revised Estimates)	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
Financial Year (Starting from COD)	FY 2014-15 (Audited Petition)	FY 2015-16 (Provisional Accounts)					
Amount capitalised in Work/ Equipment	1,457.95	216.01	2,540.74		2,771.30	2,434.36	2,267.05
Financing Details							
Loan-1	832.94	128.47	1,560.10		1,701.67	1,494.78	1,392.05
Total Loan²	832.94	128.47	1,560.10		1,701.67	1,494.78	1,392.05
Equity	356.97	55.06	668.61		729.29	640.62	596.59
Internal Resources	-	-	-		-	-	-
Consumer Contribution	268.04	32.49	312.02		340.33	298.96	278.41
Total	1,457.95	216.01	2,540.74		2,771.30	2,434.36	2,267.05

¹ Year 1 refers to Financial Year of COD and Year 2, Year 3 etc. are the subsequent financial years respectively.

² Loan details for meeting the additional capitalisation requirement should be given as per Form 14 and Form 15 whichever is relevant.

Signature of Petitioner

Particulars	PY 2	PY 1	CY	Control Period		
	FY 2014-15 (True-up Petition)	FY 2015-16 (Normative Accounts)	FY 2016-17 (Revised Estimates)	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
Normative Employee expenses at Base Year Prices	471.56	490.48	497.42	516.79	1,295.31	2,061.22
CPI Inflation	4.01%	1.4%	3.9%	7.2%	7.2%	7.2%
Normative Employee expenses at Current Year Prices	490.48	497.42	516.79	1,295.31	2,061.22	2,542.03
Add: Provision	9.75		2.75			
Total Employee Expenses	500.23	497.42	519.54	1,295.31	2,061.22	2,542.03

Signature of Petitioner



Componentwise Details of Employee Expenses

Rs. Crores

S.no	Particulars	PY 2	PY 1	CY	Control Period		
		FY 2014-15 (Audited Accounts)	FY 2015-16 (Provisional Accounts)	FY 2016-17 (Revised Estimates)	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
1	Salaries	185.42	166.47	200.13	592.37	931.66	1,126.10
2	Additional Pay	-	-	-	-	-	-
3	Dearness Allowance (DA)	166.73	162.71	179.96	532.66	837.75	1,012.60
4	Other Allowances & Relief	15.16	14.37	16.36	48.43	76.17	92.07
5	Addl. Pay & C.Off Encashment	-	-	-	-	-	-
6	Interim Relief / Wage Revision	-	-	-	-	-	-
7	Honorarium/Overtime	-	-	-	-	-	-
8	Bonus/ Exgratia To Employees	1.56	0.05	1.68	4.98	7.84	9.47
9	Medical Expenses Reimbursement	2.57	3.73	2.77	8.20	12.90	15.59
10	Travelling Allowance(Conveyance Allowance)	-	-	-	-	-	-
11	Leave Travel Assistance	-	-	-	-	-	-
12	Earned Leave Encashment	64.76	24.35	69.90	206.90	325.40	393.31
13	Payment Under Workman's Compensation And Gratuity	-	-	-	-	-	-
14	Subsidised Electricity To Employees	-	-	-	-	-	-
15	Any Other Item	-	-	-	-	-	-
16	Staff Welfare Expenses	0.18	0.59	0.19	0.56	0.88	1.06
17	Pension & Gratuity	36.54	42.55	39.44	116.75	183.62	221.94
18	Contribution To Terminal Benefits	8.34	9.60	9.01	26.65	41.92	50.67
19	Provident Fund Contribution	-	-	-	-	-	-
20	Provision for PF Fund	-	-	-	-	-	-
21	Any Other Items	0.09	0.15	0.09	0.27	0.43	0.52
	Total Employee Costs	481.34	424.56	519.54	1,537.78	2,418.57	2,923.34
22	Less: Employee expenses capitalised	167.20	16.18	77.93	230.67	362.79	438.50
	Net Employee expenses	314.13	408.38	441.61	1,307.11	2,055.78	2,484.84

Signature of Petitioner

	Particulars	PY2		PY1		CY		FY 2017-18		FY 2018-19		FY 2019-20	
		FY 2014-15		FY 2015-16		FY 2016-17		FY 2017-18		FY 2018-19		FY 2019-20	
		Working Strength At The Beginning Of The Year	Sanctioned Strength At The Beginning Of The Year	Working Strength At The Beginning Of The Year	Sanctioned Strength At The Beginning Of The Year	Working Strength At The Beginning Of The Year	Sanctioned Strength At The Beginning Of The Year	Working Strength At The Beginning Of The Year	Sanctioned Strength At The Beginning Of The Year	Working Strength At The Beginning Of The Year	Sanctioned Strength At The Beginning Of The Year	Working Strength At The Beginning Of The Year	Sanctioned Strength At The Beginning Of The Year
1	Board of Directors	4	5	3	5	4	5		5		5		5
2	Support staff to Board of Directors												
2(a)	Technical	86	78	85	78	84	78		78				
2(b)	Administrative	4	8	5	8	5	8		8		78		78
2(c)	Accounts & Finance	42	62	34	62	38	62		62		8		8
2(d)	Others (please specify)	93		96		100					62		62
3	All Other Staff												
3(a)	Technical												
3(a)(i)	Officers	513	434	414	434	408	456		456				
3(a)(ii)	Staff	2552	3903	2528	3903	2813	3903		3903		456		456
3(b)	Non-technical												
3(b)(i)	Administrative												
3(b)(i)(a)	Officers												
3(b)(i)(b)	Staff	3820	8330	3669	8380	3551	8380		8380		456		456
3(b)(ii)	Accounts & Finance												
3(b)(ii)(a)	Officers	26	89	27	89	17	89		89		8380		8380
3(b)(ii)(b)	Staff	112	307	106	307	118	307		307		91		91
3(b)(iii)	Others (please specify)										332		332
3(b)(iii)(a)	Officers												
3(b)(iii)(b)	Staff	2542		2670		2856							
	Total	9794	13216	9637	13216	9994	13238		13315		13315		13315

Signature of Petitioner

Retirement/Additions.

	Particulars	PY2		PY1		CY		FY 2017-18		FY 2018-19		FY 2019-20	
		FY 2014-15		FY 2015-16		FY 2016-17		Retirement		Retirement		Retirement	
		Retirement	Additions	Retirement	Additions	Retirement	Additions	Retirement	Additions	Retirement	Additions	Retirement	Additions
1	Board of Directors	1	2	1	1	1	2	2	-	-	-	1	-
2	Support staff to Board of Directors												
2(a)	Technical	2	2	2	3	4	5	1		1		1	
2(b)	Administrative		-	2	1	-	-						
2(c)	Accounts & Finance	10	2	0	4	4	4	1		0		0	
2(d)	Others (please specify)												
3	All Other Staff												
3(a)	Technical												
3(a)(i)	Officers	20	91	18	82	10	56	9		11			
3(a)(ii)	Staff	132	34	134	436	140	266	168		197		12	
3(b)	Non-technical											202	
3(b)(i)	Administrative												
3(b)(i)(a)	Officers												
3(b)(i)(b)	Staff	191	40	183	73	177	-	229		243		280	
3(b)(ii)	Accounts & Finance												
3(b)(ii)(a)	Officers	0	1	18	8	4	12	3		2		1	
3(b)(ii)(b)	Staff	3	3	1	13	2	28	2		4		5	
3(b)(iii)	Others (please specify)												
3(b)(iii)(a)	Officers												
3(b)(iii)(b)	Staff												
Total		359	175	359	621	342	373	415		458		502	-

Signature of Petitioner

MADHYANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED

Componentwise Details of Administration & General Expenses

Form No: F35C

Rs. Crores

S.No	Particulars	PY 2	PY 1	CY	Control Period		
		FY 2014-15 (Audited Accounts)	FY 2015-16 (Provisional Accounts)	FY 2016-17 (Revised Estimates)	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
1	Lease/ Rent	0.34	0.16	0.14	0.48	0.77	0.92
2	Insurance	0.21	0.25	0.09	0.30	0.49	0.58
3	Revenue Stamp Expenses Account	-	-	-	-	-	-
4	Telephone, Postage, Telegram & Telex Charges	9.83	3.62	4.07	14.02	22.43	26.68
5	Incentive & Award To Employees/Outsiders	-	-	-	-	-	-
6	Consultancy Charges	0.38	4.76	0.16	0.54	0.87	1.03
7	Technical Fees	0.69	0.06	0.29	0.99	1.58	1.88
8	Other Professional Charges	-	-	-	-	-	-
9	Conveyance And Travelling	4.26	4.17	1.76	6.07	9.72	11.56
10	License and Registration Fees	-	-	-	-	-	-
11	Vehicle Expenses	-	-	-	-	-	-
12	Security / Service Charges Paid To Outside Agencies	-	-	-	-	-	-
13	Fee And Subscriptions Books And Periodicals	-	-	-	-	-	-
14	Printing And Stationery	3.04	3.27	1.26	4.34	6.94	8.25
15	Advertisement Expenses	2.79	2.62	1.15	3.97	6.36	7.56
16	Contributions/Donations To Outside Institutes / Associations	-	-	-	-	-	-
17	Electricity Charges To Offices	134.83	24.79	55.82	192.16	307.60	365.76
18	Water Charges	0.05	0.12	0.02	0.07	0.10	0.12
19	Entertainment Charges	-	0.00	-	-	-	-
20	Miscellaneous Expenses	73.30	55.12	30.34	104.46	167.21	198.83
21	Legal Charges	1.98	1.79	0.82	2.82	4.51	5.36
22	Auditor's Fee	0.06	0.14	0.02	0.09	0.14	0.16
23	Freight On Capital Equipments Purchase Related Advertisement	-	-	-	-	-	-
24	Expenses	-	-	-	-	-	-
25	Vehicle Running Expenses Truck / Delivery Van	0.01	0.13	0.00	0.01	0.02	0.02
26	Vehicle Hiring Expenses Truck / Delivery Van	-	-	-	-	-	-
27	Other Freight	-	-	-	-	-	-
28	Transit Insurance	-	-	-	-	-	-
29	Others	1.11	2.37	0.46	1.59	2.54	3.02
30	Incidental Stores Expenses	-	-	-	-	-	-
31	Fabrication Charges	-	-	-	-	-	-
	Total A&G Expenses	232.89	103.37	96.41	331.91	531.29	631.74
	Less: A&G Expenses Capitalised	32.25	-	14.46	49.79	79.69	94.76
	Total A&G Expenses	200.63	103.37	81.95	282.12	451.60	536.98

Signature of Petitioner

MADHYANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED**Calculation of Depreciation Rate****Form No: F36**

Rs. Crores

S.NO	Name of the Assets	Gross Block as on 31.03.2016 or as on COD, whichever is later and subsequently for each year thereafter upto 31.3.2019.	Depreciation Rates as per UPERC Depreciation Schedule	Depreciation amount for each year up to 31.03.19.
	1	2	3	4= COL2 *COL 3
1	Land & Land Rights			
2	i) Unclassified	1.07	0	-
3	ii) Freehold Land	-	0	-
4	Buildings	149.62	3.02	4.52
5	Other Civil Works	21.07	3.02	0.64
6	Plant & Machinery	3,078.68	7.84	241.37
7	Lines, Cable Network etc.	4,344.40	7.84	340.60
8	Vehicles	8.62	12.77	1.10
9	Furniture & Fixtures	14.77	12.77	1.89
10	Office Equipments	139.50	12.77	17.81
11	Jeep & Motor Car	-	12.77	-
12	Assets taken over from the Licensee pending final valuation	-	12.77	-
	TOTAL	7757.73		607.93
	Weighted Average Rate of Depreciation(%)			7.84%

Name of the Assets should conform to the description of the assets mentioned in Depreciation Schedule appended to the Notification.

Signature of Petitioner



MADHYANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED**Equity Capital****Form No.: F42**

Rs. Crores

S.No.	Particulars	Control Period		
		FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
	Shareholders' Funds			
1	Share Capital	2749.49	3377.56	3962.46
2	Reserves and Surplus*			
	Total Equity	2749.49	3377.56	3962.46

* To the extent utilised for Capital Expenditure

Signature of Petitioner



Sl.No.	Description of investment	Balance at the beginning of the year	Further Investments during the year	Investments realised during the year	Balance at the end of the year	Remarks
NIL (There is no other income of the Licensee, other than the incomes shown under the head 'Non-tariff Income')						
	Total	-	-	-	-	-

*Note:- Information to be provided for Previous Year, Current Year & each year for the control period.

Signature of Petitioner



Sl.No	Particulars	PY 2 Actual		PY 1 Actual		CY Estimated		Projected			Projected		
		FY 2014-15		FY 2015-16		FY 2016-17		FY 2017-18			FY 2018-19		
		Additions during the year	Withdrawal from service	Additions during the year	Withdrawal from service	Additions during the year	Withdrawal from service	Additions during the year	Withdrawal from service	At the end of year	Additions during the year	Withdrawal from service	At the end of year
1	Length of lines (ckt-km)												
	- 33kV	175	0	10130	0	476	0	361	0	11201	375	0	11576
	- 11kV	425	290	107527	2110	125	0	1275	0	116267	1310	0	117577
	- LT	335	195	321210	475	135	0	510	0	353855	690	0	354545
	Total	935	485	468867	2535	730	0	2146	0	481323	2375	0	483698
2	Number of 33/11kV substations	47	0	638	0	70	0	56	0	800	65	0	865
3	No. of Power Transformers	47	0	1102	0	70	0	56	0	1264	65	0	1329
	Total MVA capacity of power transformers	235	0	7560	0	275	0	230	0	8255	195	0	8450
4	Number of Distribution Transformers	15150	0	170836	0	28500	0	26000	0	273774	28000	0	301774
	Total MVA capacity of Distribution Trfs.	673	0	7592	0	1266	0	1155	0	12167	1244	0	13412
5	Number of consumer meters	492440	0	2158047	0	228219	0	898811	0	33500864	34185	0	3565197
	- LT (less than 0.5 accuracy class)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- LT (better than 0.5 accuracy class)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- HT (less than 0.5 accuracy class)	0	0	10	0	10	0	0	0	10	0	0	10
	- HT (0.2 accuracy class)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- HT (better than 0.2 accuracy class)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total	446440	0	2045057	0	226219	0	889702	0	3241175	34032.23	0	3275207
5	Number of interface meters												
	- 0.5 accuracy class												
	- 0.2 accuracy class	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total												
6	Metered sales												
	LT												
	HT												
	EHT												
	Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Metered Consumers												
	LT												
	HT												
	EHT												
	Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Signature of Petitioner

Sl. No	Details	PY 2		PY 1		CY	Control Period			Remarks
		Actual	FY 2014-15	Actual	FY 2015-16		Estimated	Projected	Projected	
I	Number of Sub- Stations 33/11 KV	638		674		744		800	865	938
II	Number of Sub- Stations 11/0.4 KV	170836		219274		247774		273774	301774	326774
III	Transformation Capacity									
	33/11 KV Transformers	7560		7750		8025		8255	8450	8610
	11/0.4 KV Transformers	7592		9724		11012		12167	13412	1423
IV	No of Transformers									
	33/11 KV	1108		1138		1208		1264	1320	1402
	11/0.4 KV	170836		219274		247774		273774	301774	326774
V	Number of Feeders									
	33 KV	552		590		598		650	690	740
	11 KV	2790		2856		2930		3017	3102	3158
	0.4 KV	-		-		-		-	-	-
VI	Line Length									
1	33 KV	10130		10370		10840		11201	11576	11956
2	11 KV	107527		114876		114992		116267	117577	118892
3	0.4 KV	321210		353210		353345		353855	354545	355255
VII	Capcitor Banks installed (Capacity in MVA)									

Signature of Petitioner

S.No	Particulars	PY 2		PY 1		CY		Corrective Measures Proposed In the Ensuing Year to Avoid Trippings
		FY 2014-15		FY 2015-16		FY 2016-17		
		Outage Detail		Outage Detail		Outage Detail		
	Feeder & S/S details	Number of trippings	Total Time	Number of trippings	Total Time	Number of trippings	Total Time	
1	33 KV Feeders	1510	8705	1710	10174	1870	11203	
3	11 KV Feeders	6470	39813	8474	53518	8985	55583	
4	Distribution Transformer	31943	557095	33018	528230	31185	514035	

Signature of Petitioner

S.No	Particulars	FY 2014-15		FY 2015-16		CY FY 2016-17		Projected FY 2017-18		Control Period FY 2018-19		Projected FY 2019-20		Reasons For Failure & Corrective Actions proposed to minimise
		Total numbers of Transformers	%	Total numbers of Transformers	%	Total numbers of Transformers	%	Total numbers of Transformers	%	Total numbers of Transformers	%	Total numbers of Transformers	%	
1	Power Transformer (HT)													
	Rating													
	i	10	0	0.00	0	0	0	10	0	0	0.00	10	0	0.00
	ii	768	16	2.08	14	858	15	171	898	14	1.56	928	12	1.29
	iii	40	1	2.50	40	40	3	2	40	2	5.00	46	2	4.35
	iv	290	6	2.07	300	300	7	25	316	6	1.90	336	6	1.79
	v													1.06
2	Distribution Transformers													
	Rating													
	i. 10 KVA	28052	350	1.25	41968	410	247	46165	950	169	1.69	66165	1017	1.54
	ii. 16 KVA	110	0.51	21594	120	0.45	103	30253	101	0.33	0.33	40253	108	0.27
	iii. 25 KVA	89600	1200	1.34	109600	1210	1349	128952	1914	1.49	1.49	132278	2048	1.55
	iv. 63 KVA	340	2.23	15279	375	1.85	333	22252	630	1.95	1.95	40252	674	1.67
	v. 100 KVA	5447	70	1.29	9447	171	166	10392	205	1.97	1.97	10392	202	1.94
	vi. 160 KVA	730	6	0.82	741	12	162	815	15	1.84	1.84	815	15	1.84
	vii. 250 KVA	5170	101	1.85	5370	80	149	5907	75	1.26	1.26	5907	80	1.35
	viii. 400 KVA	4108	81	1.97	4203	75	178	4623	44	0.95	0.95	4623	47	1.02
	ix. 500 KVA	6	0	0.00	6	1	16.67	7	0	0.00	0	7	0	0.00
	x. 630 KVA	790	18	2.28	850	11	1.29	935	5	0.53	0.56	935	6	0.60
	xi. 1000 KVA	110	3	2.73	134	2	1.49	147	2	1.36	1.42	147	2	1.52

Note:- Information to be provided Circle wise.

Signature of Petitioner

Sl.No	Particulars	PY 2						PY 1						CY						Corrective Measures Proposed In The Ensuing Year to Avoid Accidents
		FY 2014-15						FY 2015-16						FY 2016-17						
		Fatal		Non-Fatal		Total		Fatal		Non-Fatal		Total		Fatal		Non-Fatal		Total		
		Human	Animal	Human	Animal	Total	Human	Animal	Human	Animal	Total	Human	Animal	Human	Animal	Total				
A	HV	11	19	12		42	10	25	3		38	2	2	2	6	12				
	I Lucknow Zone	49	79	22		150	32	58	10		100	28	52	9	89	178				
	ii Bareil Zone	37	55	10		102	16	55	2		73	15	48	5	68	136				
	iii Faizabad Zone	40	18	6		64	27	47	13		87	19	13	3	35	70				
	iv Gonda Zone	2	8	32		42	2	15	12		29	10	10	1	21	42				
	Total	139	179	82	0	400	87	200	40		327	74	125	20	219	438				
B	LV																			
	i																			
	ii																			
	iii																			
	Total	11	19	12	0	42	10	25	3	0	38	2	2	2	6	12				

Note:- Information to be given circle wise.

Signature of Petitioner

ANNEXURE-C

U.P. POWER CORPORATION LIMITED

CONSOLIDATED BALANCE SHEET

AS AT

31st MARCH 2015

&

CONSOLIDATED PROFIT & LOSS STATEMENT

FOR THE PERIOD ENDED ON

31st MARCH 2015

Registered Office :- 14, Ashok Marg, Lucknow - 226 001.

CONTENTS

Sl. No.	Particulars
1	Consolidated Balance Sheet
2	Consolidated Profit & Loss Statement
3	Note (1 - 31)
4	Significant Accounting Policies of Holding, Subsidiaries & Associates (Copy attached)
5	Notes on Accounts of Holding, Subsidiaries & Associates (Copy attached)
6	Consolidated Cash Flow Statement
7	Statutory Auditors' Report on Consolidated Financial Statement

U.P. POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.


CONSOLIDATED BALANCE SHEET AS AT 31.03.2015

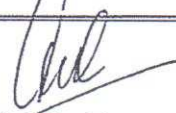
Particulars	Note No.	Figures as at the end of Current Reporting Period
(I.) EQUITY AND LIABILITIES		
(1) Shareholders funds :		
(a) Share Capital	1	397510184000
(b) Reserve & Surplus	2	(768046899273)
(c) Money received under share warrants		-
(2) Share Application Money pending Allotment	3	101796468229
(3) Non-Current Liabilities		
(a) Long-Term Borrowings	4	515234085070
(b) Deferred Tax Liabilities (Net)		-
(c) Other Long-Term Liabilities	5	24454098908
(d) Other Long-Term Provisions		-
(4) Current liabilities		
(a) Short-Term Borrowings	6	13372733689
(b) Trade Payable	7	202085609931
(c) Other Current Liabilities	8	149251090454
(d) Short-Term Provisions	9	800480
TOTAL		635658171488
(II.) Assets		
(1) Non-Current Assets		
(a) Fixed Assets		
(i) Tangible Assets	10	186988245957
(ii) Assets not in Possession	11	539500883
(iii) Intangible Assets	12	2005
(iv) Capital Work-in-Progress	13	13917319565
(v) Intangible Assets under Development		-
(b) Non-Current Investments	14	22864400000
(c) Deferred Tax Assets (Net)		-
(d) Long-Term loans and advances	15	360461050
(e) Other Non-Current Assets	16	33762109735
(2) Current Assets		
(a) Current Investments		-
(b) Inventories	17	21899313027
(c) Trade Receivables	18	252699389724
(d) Cash and Cash Equivalents	19	53900598128
(e) Short-Term Loans and Advances	20	1949817963
(f) Other Current Assets	21	24091011789
Inter Unit Transfers		22686001662

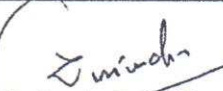
Note 1 to 31 form Integral Part of Accounts.


Significant Accounting Policies & Notes to Accounts of Holding, Subsidiary and Associates also form Integral Part of Accounts.

TOTAL **635658171488**


(H.K. Agarwal)
Company Secretary
(Part Time)


(A.K. Gupta)
Chief General Manager
(Accounts)


(Sudhanshu Dwivedi)
Director (Finance)
DIN- 6533235


(P. Mishra)
Managing Director
DIN-05183625

Place : Lucknow

Date : 10 MAY 2017

Subject to our report of even date

For Gaur & Associates
Chartered Accountants
FRN No. 005354C



(S.K. Gupta)
Partner
M. No.016746

U.P. POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED PROFIT AND LOSS STATEMENT

FOR THE YEAR ENDED ON 31st MARCH 2015

Particulars	Note No.	Figures for the current reporting period
(I) Revenue from Operations (Gross)	22	305375810792
(II) Revenue Subsidies & Grants		
(III) Other Income	23	88865380044
(IV) TOTAL REVENUE (I + II+III)		394241190836
EXPENSES		
1 Cost of Materials Consumed		
2 Purchases of Stock-in-Trade (Power Purchased)	24	382507417527
3 Changes in Inventories of Finished Goods, Work in Progress and Stock-in-Trade		
4 Employee Benefits Expense (Employee Cost)	25	12164190794
5 Finance Costs (Interest and Finance Charges)	26	51724801698
6 Depreciation and Amortization expense	27	4987082874
7 Other Expenses		
a) Administrative, General & Other Expenses	28	5387310294
b) Repairs and Maintenance Expenses	29	13102223401
c) Bad Debts & Provisions	30	133575923233
(V) TOTAL EXPENSES (1+2+3+4+5+6+7)		603448949821
(VI) Profit before Prior Period Income/(Expenditure), Exceptional and Extraordinary Items and Tax (IV-V)		(209207758985)
(VII) Prior period Income/(Expenditure)	31	6681406781
(VIII) Exceptional Items		
(IX) Profit before Extraordinary Items and Tax (VI - VII - VIII)		(202526352204)
(X) Extraordinary Items (Subsidy for Operational Losses)		
(XI) Profit before Tax (IX-X)		(202526352204)
(XII) Tax expense:		
a) Current Tax	15,506	15506
b) Deferred Tax		
(XIII) Profit (Loss) for the Period from Continuing Operations (XI - XII)		(202526367710)
(XIV) Profit/(Loss) from Discontinuing Operations		-
(XV) Tax Expense of Discontinuing Operations		-
(XVI) Profit/(Loss) from Discontinuing Operations (After Tax) (XIII-XIV-XV)		-
(XVII) Profit/(Loss) for the Period (XIII + XVI)		(202526367710)
(XVIII) Earnings per Equity Share:		
a) Basic		(518.31)
b) Diluted		(518.31)
Note 1 to 31 form Integral Part of Accounts.		

(H.K. Agarwal)
Company Secretary
(Part Time)

(A.K. Gupta)
Chief General Manager
(Accounts)

(Sudhansu Dwivedi)
Director (Finance)
DIN- 6533235

(A.P. Mishra)
Managing Director
DIN-05183625

Place : Lucknow

Date : 10 MAY 2017

Subject to our report of even date



For Gaur & Associates
Chartered Accountants
FRN No. 005354C

(S.K. Gupta)
Partner
M. No.016746

U.P. POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

NOTE-1

SHARE CAPITAL

(Amount in Rs)

Particulars	As at 31.03.2015
-------------	------------------

(A) AUTHORISED :

600000000 Equity share of par value of Rs. 1000/- each

600000000000

(B) ISSUED SUBSCRIBED AND FULLY PAID UP

397510184 Equity share of par value Rs. 1000/- each
(of the above shares 36113400 were allotted as fully paid up pursuant to UP Power Sector Reform Scheme for consideration other than cash)
(It includes 2000 shares of 1000/- each of Promoter's Share of Discom)

397510184000

Total	397510184000
-------	--------------

a) During the year, The Company has issued 40605916 Equity shares of Rs. 1000 each only and has not bought back any shares.

b) The Company has only one class of equity shares having a par value Rs. 1000/- per share.

c) During the year ended 31st March 2015, no dividend has been declared by board due to heavy accumulated losses.

d) Detail of Shareholders holding more than 5% share in the Company:

Shareholder's Name	As at 31.03.2015	
	No. of Shares	% age holding
Government of UP	397508184	100%

e) Reconciliation of No. of Shares

No. of Shares as on 31.03.2014	Issued during the year	Buy Back during the Year	No. of Shares as on 31.03.2015
356902268	40605916		397508184

legat

De

De



U.P. POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-2

RESERVE AND SURPLUS

		(Amount in Rs)
Particulars		As at 31.03.2015
A. Capital Reserve		
(i) Consumers Contributions towards Service Line and other charges	50040485568	
(ii) Subsidies towards Cost of Capital Assets.	5540622417	
(iii) APDRP Grant	696993662	
(iv) Others	1959511681	58237613328
B. Other Reserve		
(i) Restructuring Reserve	5652167672	
(ii) Surplus/(Deficit)	-1120161900567	-1114509732895
Sub Total		-1056272119567
Add:		
Provision for Diminution of Discoms Reversed	287294043000	
Provision for B/D interest & Loan to Kesco Reversed	931177294	288225220294
Total		-768046899273

Note-3

SHARE APPLICATION MONEY

		(Amount in Rs)
Particulars		As at 31.03.2015
Share Application Money (Pending for allotment to the Govt. of UP)		101796468229
Total		101796468229

Reconciliation of Share Application Money

				(Amount in Rs)
Share Application Money as on 31.03.2014	Addition During the Year	Deduction/ Capitalized during the Year	Share Application Money as on 31.03.2015	
50505918031	91896466198	40605916000	101796468229	



U.P. POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-4

LONG TERM BORROWINGS

(Amount in Rs)

Particulars	As at 31.03.2015
-------------	------------------

UNSECURED LOANS

Tansfer Scheme	4608920849	
REC	557573655	5166494504
PFC		
	512145748	
APDRP(PFC)	6580343822	
R-APDRP(PFC)	3322282336	
R-APDRP(REC)	543118370	
REC(ABC)	195804500	
APDRP(REC)	13753113193	
REC	5669911349	
PFC	64890	
U.P. State Industrial Development Corporation Ltd.	6854	30576791062
Housing Development Finance Corporation Ltd.		

BONDS/ LOANS RELATE TO DISCOMS

9.68% Non Convertible Bonds	105402500000	105402500000
-----------------------------	--------------	--------------

Loan from Banks

Central Bank of India	32746341728	
State Bank of India	12512700000	
Union Bank of India	23414757382	
Allahabad Bank	11983463001	
Dena Bank	7084441514	
Indian Overseas Bank	9409074676	
Canara Bank	29701300000	
Punjab National Bank	39916657968	
Vijaya Bank	9633723987	
Bank of Maharashtra	4782865454	
United Commercial Bank	15281866668	
Bank of Baroda	6535890999	
Oriental Bank of Commerce	19468895238	
Bank of India	7937502054	
South Indian Bank	2014593737	
Punjab & Sindh Bank	8849951428	
Federal Bank	1073685714	
Corporation Bank	11744400000	
Syndicate Bank	3492711139	
Karur Vysaya Bank	397628571	257982451258

Other than Bank

REC	49983766232	
PFC	60390714286	
HUDCO	5836718461	116211198979

Sub Total

515339435803

Current Maturity

-105350733

Total

515234085070



U.P. POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-5

OTHERS LONG TERM LIABILITIES

(Amount in Rs)

Particulars	As at 31.03.2015
Security Deposits from Consumers	20887951348
Interest on Security Deposits from Consumers	3102672272
Provision for Leave Encashment	23990623620
	463475288
Total	24454098908

Note-6

SHORT-TERM BORROWINGS

(Amount in Rs)

Particulars	As at 31.03.2015
<u>Overdraft from Banks</u>	
State Bank of India	303695705
Central Bank of India	1062149400
Canara Bank	1004209628
Punjab National Bank	299982790
Allahabad Bank	3688992522
ICICI Bank	1001210146
Indian Overseas Bank	1011678082
Oriental Bank of Commerce	1249936125
Bank of India	493180515
Karur Vysaya Bank	757698776
	10872733689
NOIDA Loan	2500000000
Total	13372733689

Note-7

TRADE PAYABLE

(Amount in Rs)

Particulars	As at 31.03.2015
Liability for Purchase of Power	165215162180
Liability for Wheeling Charges	368/0447751
Total	202085609931

[Signature]

[Signature]

[Signature]



U.P. POWER CORPORATION LIMITED

14-AASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-8

OTHER CURRENT LIABILITIES

(Amount in Rs)

Particulars	As at 31.03.2015
Current Maturity of Long Term Borrowings (Other)	1683605755
Interest accrued & due (Loans through PCL)	6005602540
Interest accrued & due on borrowings(REC)	386797757
Current Maturity of Long Term Borrowings through UPPCL	23876526664
Liability for Capital Supplies/works	34852462104
Liability for O&M Supplies/works	3874596920
Staff related liabilities	11073832775
Deposits & Retentions from Suppliers & others	7809721531
Electricity Duty & other levies payable to govt.	32483583662
Deposit for Electrification works	1746318138
Deposit Works	4249771612
Sundry Liabilities	2997528095
<u>Payable to UPJVNL</u>	
Payable	384259624
Receivable	-1377554
	382882070
Liabilities for Expenses	834371125
Liabilities towards UPPCL CPF Trust	148756522
Interest Accrued but not Due on Borrowings	7641333459
Sundry Liabilities	255308625
<u>Liabilities towards UP Power Sector Employees Trust</u>	
Provident Fund	6789266647
Pension & Gratuity Liability	2158553958
	8947820605
VAT Payable	95000
Amount Refundable to parties	171000
Others	4495
Total	149251090454

Note-9

SHORT-TERM PROVISIONS

(Amount in Rs)

Particulars	As at 31.03.2015
Provision for Liabilities/Payments	529102
Provision for Audit Expenses	151560
Provision for Legal & Professional Charges	104312
Provision for Income Tax	15506
Total	800480

Handwritten signatures and initials



U.P. POWER CORPORATION LIMITED
14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

NOTE-10.

TANGIBLE ASSETS

Particulars	Gross Block				Depreciation				Net Block			
	As at	Addition	Adjustment/ Deletion	As at	As at	Addition	Adjustment/ Deletion	As at	As at	As at	As at	As at
	31.03.2014			31.03.2015	31.03.2014			31.03.2015	31.03.2015	31.03.2014	31.03.2014	
Land & Land Rights	67639232	43947742	3751272	107835702	-	3980597	-4568716	8549313	99286389	67639232		
Buildings	3036289830	3063294705	202809379	5896775156	386622328	1592555142	-190998074	2170175544	3726599612	2649667502		
Plant & Pipe Lines	-	9498207	-	9498207	-	6833414	-	6833414	2664793	-		
Pacca Road/Kachcha Road	-	198424426	-	198424426	-	141207881	-	141207881	57216545	-		
Other Civil Works	66947585	141680511	-	208628096	32153157	1521670	-59423355	93098182	115529914	34794428		
Plant & Machinery	55729734337	64222754647	23344556457	96607932527	-10952080231	14074614282	-8070785236	11193319287	85414613240	66681814568		
Lines, Cable Networks etc.	96923794576	58884077298	2608627069	153199244805	18188238143	34338832792	-4224914487	56751985422	96447259383	78735556433		
Vehicles	99966882	65022944	2207100	162782726	57551831	56814302	-7119784	121485917	41296809	42415051		
Furniture & Fixtures	204980490	77468282	1388000	281060772	45731953	46661307	-4230306	96623566	184437206	159248537		
Office Equipments	777341854	613531418	-	1390873272	35787284	111121551	-22822372	491531207	899342065	419754570		
OB as per Transfer scheme	73714200000	-73714200000	-	-	66567543478	-60253279037	6381500000	-	-	7146656572		
Total	230620894786	53605500180	26165339277	258063055689	74683347943	-9879136099	-6203362330	71074809733	186988245957	155937546843		



Handwritten signature and initials.

U.P. POWER CORPORATION LIMITED14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT**Note-11****ASSETS NOT IN POSSESSION****(Amount in Rs)**

Particulars	As at 31.03.2015
-------------	------------------

Lines, Cable & Networks etc. 539500883

Total 539500883**Note-12****INTANGIBLE ASSETS****(Amount in Rs)**

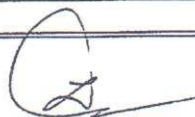

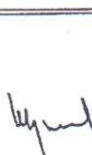
Particulars	As at 31.03.2015
-------------	------------------

Computer Software 2005

Total 2005**Note-13****CAPITAL WORKS IN PROGRESS****(Amount in Rs)**

Particulars	As at 31.03.2015
-------------	------------------

CAPITAL WORKS IN PROGRESS as on 01.04.2014	14171682208
Revenue Expenses Pending for Capitalisation upto Previous Year	259999419
Effect of Transfer Scheme	132926498
Add- Addition during the year	58464305585
Deduction/Adjustment	-2186663530
Capitalisation during the year	-56924930615

Total 13917319565

U.P. POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-14

NON-CURRENT INVESTMENTS

(Amount in Rs)

Particulars	As at 31.03.2015
-------------	------------------

UPPTCL

Investment in Share Capital	22133352000	
Investment in Share Application Money	1807231000	
Provision for Diminution	-1076308000	22864275000
Yamuna PGCL		125000

Total

22864400000

Note-15

LONG-TERM LOANS AND ADVANCES

(Amount in Rs)

Particulars	As at 31.03.2015
-------------	------------------

Capital Advances

Unsecured Considered Doubtful

Advance to Supplier/Contractor Interest Free	475466	
Provision for Doubtful Loans & Advances	-475466	-

Unsecured Considered Good

Advance to Fabricators		360461050
------------------------	--	-----------

NPCL

Loan	56843000	
Interest Accrued and Due	595720887	
Provision for B/D Loan & Interest	-652563887	-

Total

360461050

Note-16

OTHER NON- CURRENT ASSETS

(Amount in Rs)

Particulars	As at 31.03.2015
-------------	------------------

Advances to Capital Suppliers / Contractors	33771903730	
Provision for Doubtful Advances	-9793995	33762109735

Total

33762109735



U.P. POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-17

INVENTORIES

(Amount in Rs)

Particulars	As at 31.03.2015
-------------	------------------

(a) Stores and Spares

Stock of Materials - Capital Works

16834992684

Stock of Materials - O&M

4715367837

21550360521

2469382766

(b) Others

Sub Total

24019743287

Provision for Unserviceable Stores

-2120430260

Total

21899313027

Note-18

TRADE RECEIVABLES

(Amount in Rs)

Particulars	As at 31.03.2015
-------------	------------------

Sundry Debtors

5467642508

Debt outstanding for a period exceeding six month from the date they are due for payment

Secured & Considered good

11010254164

Unsecured & Considered good

165283333833

Considered doubtful

38139473032

214433061029

Other Debts

Secured & Considered good

745113744

Unsecured & Considered good

99652721363

Considered doubtful

15580544434

115978379541

Debt outstanding against theft

Unsecured & Considered good

857591097

Considered doubtful

285863699

1143454796

Sub Total

337022537874

Allowance for Bad & Doubtful Debts

-72218501743

Unrealised Late Payment Surcharge

-12104646407

-84323148150

Total

252699389724



U.P. POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-19

CASH AND CASH EQUIVALENTS

(Amount in Rs)

Particulars	As at 31.03.2015
-------------	------------------

(a) Balance with Banks

In Current & Other Accounts	32346107774	
In Fixed Deposit Accounts	9605610709	41951718483

(b) Cash in Hand

Cash in Hand (Including Stamps in Hands)	11166813996	
Cheque in Hand	631201964	
Cash imprest with Staff	150863685	11948879645

Total	53900598128
--------------	--------------------

Note-20

SHORT- TERM LOANS & ADVANCES

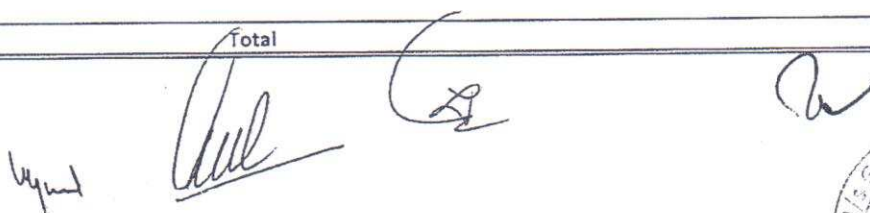
(Amount in Rs)

Particulars	As at 31.03.2015
-------------	------------------

Advances (Unsecured/Considered Good)

Suppliers/Contractors	1655264252	
Provision for Doubtful Advances	-102414210	1552850042
Tax Deducted at source		134849809
TDS- Other Receipts		4870684
Advance Income Tax		48591394
Fringe Benefit Tax (Advance Tax)	7627083	
Provision	-4102821	3524262
Unsecured Considered Good (Employees)		186472
Advances recoverable in Cash or in kind of value to be received		15476529
Other Advances		93370476
UPPCL Contributory Provident Fund		15811459
Land		74386785
Misc. Recovery		5900051

Total	1949817963
--------------	-------------------





U.P. POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-21

OTHER CURRENT ASSETS

(Amount in Rs)

Particulars	As at 31.03.2015
Income Accrued & Due	142679301
Income Accrued but not Due	234723225
<u>Receivables (Unsecured)</u>	
Uttar Pradesh Government	10689558893
Claims receivable from GoUP against Bunkar Arrears	63772783
<u>Utttaranchal PCL</u>	
Receivable	1926227134
Payable	-1669870
<u>UPRVUNL</u>	
Receivable	51567288
Payable	-678613
<u>UPPTCL</u>	
Receivable	2571926198
Payable	-5442158
Employees	2145339433
Others	7816115392
Prov. For Doubtful Receivables	-1581946215
Prepaid Expenses	8930078
Theft of Fixed Assets Pending Investigation	1108331049
Prov. For Estimated Losses	-1078459126
Income Tax Deducted at Source (Income from Investments)	29871923
	36997
Total	24091011789

[Signature]

[Signature]

[Signature]

[Signature]



U.P. POWER CORPORATION LIMITED14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

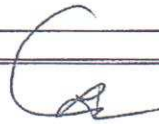
Note-22

REVENUE FROM OPERATIONS (GROSS)

(Amount in Rs)

Particulars	For the Year ended on 31.03.2015
Supply in Bulk	
Torrent Power Ltd.	6495511023
Large Supply Consumer	
Industrial	89613120463
Traction	8315547584
Irrigation	5313587169
Public Water Works	8659524613
Small & Other Consumers	
Domestic	88327769909
Commercial	39148563984
Industrial Low & Medium Voltage	19441126307
Public Lighting	5155028360
STW & Pump Canals	9753220968
PTW & Sewage Pumping	10407072453
Institution	1863720739
Railway	403420112
Assessment against Theft	309841266
Regulatory Surcharge	3468478930
Miscellaneous Charges from Consumers	9459950090
Electricity Duty	-1199436577
Other Operating Revenue	
Delayed Payment Charges from Consumers	103143860
Other recoveries from Consumers	8760235
Sale of Scrap	16830949
Penalty from Contractor	7922631
Extra State Consumer	303105724
Total	305375810792

by 







U.P. POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-23

OTHER INCOME

(Amount in Rs)

Particulars	For the Year ended on 31.03.2015
-------------	-------------------------------------

From U.P. Govt.

RE Subsidy from Govt. of U.P.	16078200000	
Revenue Subsidy from Govt. of U.P.	43041900000	
Subsidy for Operational Losses	18713200000	77833300000

(a) Interest from :

Loans to Staff	1954702	
Loans to NPCL (licencee)	84791815	
Fixed Deposits	808115801	
Banks	70311154	
Others	1416004349	2381177821

(b) Other non operating income

Delayed Payment Charges	8172440555	
Income from Contractors/Suppliers	356789192	
Rental from Staff	7265963	
Miscellaneous Receipts	113046931	
Excess found on Verification of Stores	219758	
Sale of Tender Forms	1139824	8650902223

Total	88865380044
-------	-------------

Handwritten signatures and initials.

Handwritten signature.

Handwritten signature.



U.P. POWER CORPORATION LIMITED14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-24

PURCHASE OF POWER

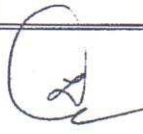

(Amount in Rs)

Particulars	For the Year ended on 31.03.2015
-------------	-------------------------------------

Transmission Charges	13954354111
<u>Power Purchase from:</u>	
NTPC	86202630949
Power Trading Corporation Ltd.	3711063531
NPCIL	6470568836
UPRVUNL	82115459597
Satlaj JVNL	4793145735
NHPC	13725211904
UPJVNL	778732204
Adani Exports	307014989
NTPC (VVNL)	2965139272
LANCO EU Ltd./NETS	101605871
THDC	17144559114
Vishnu Prayag	3935042989
Rosa Power Co. Ltd.	46485147491
Arawali Power Co. Pvt. Ltd.	3436180699
Power Purchased through Energy Exchange	7410531631
Bajaj Energy Pvt. Ltd.	18925631936
Lanco Anpara Power Ltd.	28461079290
SASAN (UMPP)	1765688773
GMR Energy Pvt. Ltd.	383144128
Lalitpur Power Projects	284187069
Co- Generating Units	15651122589
Surcharge	3973347819
Unscheduled Interchange & Reactive Energy Charges	4265597965
<u>Inter-state Transmission & Related Charges to:</u>	
Power Grid Corporation Ltd.	15480355524
Power System Operation Corp.	48871895
Sub Total	382775415911
Rebate against Power Purchase	-267998384

Total

382507417527



U.P. POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-25

EMPLOYEES COST

(Amount in Rs)

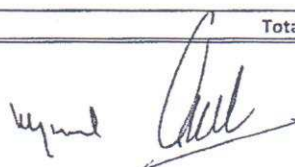
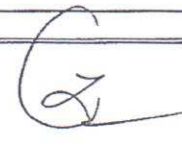
Particulars	For the Year ended on 31.03.2015
Salaries & Allowances	7576873183
Dearness Allowance	6462220805
Other Allowances	558498115
Bonus/Ex.Gratia	43476937
Medical Expenses (Reimbursement)	232893421
Leave Travel Assistance	441342
Earned Leave Encashment	1520602216
Compensation	7745249
Staff Welfare Expenses	35158672
Pension & Gratuity	1692432649
Other Terminal Benefits	339769574
Expenditure on Trust	25521816
Contributions to provident and other funds	142764898
Sub Total	18638398877
Less: Expense Capitalised	6474208083
Total	12164190794

Note-26

FINANCE COSTS

(Amount in Rs)

Particulars	For the Year ended on 31.03.2015
(a) Interest on Loans	
Working Capital	1442328974
Interest expenses on Borrowings	2649910888
(b) Other borrowing costs	
Finance Charges	15379286
Bank Charges	310679038
Guarantee Charges	14860464
(c) Interest on Loans	
PFC	5755754771
Others	30133
R-APDRP	166400064
APDRP	89346104
HUDCO	1399139777
REC	6921129227
Bank Loan	31741012556
Interest on GPF	267251587
Interest to Consumers	535616777
Interest on Secured Loan	1178031028
Sub Total	48053712024
Interest Capitalised	-762068976
Total	51724801698



U.P. POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-27

DEPRECIATION AND AMORTIZATION EXPENSE

(Amount in Rs)

Particulars	For the Year ended on 31.03.2015
-------------	-------------------------------------

Depreciation on -

Buildings	246855489
Hydraulic Work	1430156
Other Civil Works	633411582
Plant & Machinery	1613073952
Lines, Cables & Networks etc.	5417769370
Vehicles	12787898
Furnitures & Fixtures	19518645
Office Equipments	43021843
Computer & Communication	9685481
Equivalent amount of dep. on assets acquired out of the consumer's contribution & GoUP subsidy	-3020456948
Capital Expenditure Assets not pertaining to Corporation/Nigam	9985406

Total

4987082874

Wgnd

[Signature]

[Signature]

[Signature]



U.P. POWER CORPORATION LIMITED

14-AASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT**Note-28****ADMINISTRATIVE, GENERAL & OTHER EXPENSES****(Amount in Rs)**

Particulars	For the Year ended on 31.03.2015
Interest Expense on Electricity duty	349859731
Rent	21902307
Lease Rent on leasehold land to UPPCL	12
Rates & Taxes	39755064
Insurance	20521286
Communication Charges	196367300
Legal Charges	121487968
Auditors Remuneration & Expenses	5653568
Internal Audit Fees	10000
Consultancy Charges	141543438
Licence Fees	75494552
Technical Fees & Professional Charges	51122576
Travelling & Conveyance	177161929
Vehicle Expenses	65504
Printing & Stationery	134666129
Advertisement Expenses	105607021
Electricity Charges	2190117340
Water Charges	699505
Entertainment Expenses	1149709
Expenditure on Trust	1720451
Miscellaneous Expenses	846049076
Expenses incurred for Revenue Realisation	117661769
Compensation (Other than Staff)	51905695
Fees & Subscription	34747718
Online, Spot Billing & Camp Charges	742217783
Security Charges	86272155
Bank Charges	700
Rebate to consumer	4360743
Payment to Contractual Persons	132628821
Professional Charges	9044928
Revenue Expenses	998760996
Sub Total	6658555774
Expense Capitalised	-1271245480
Total	5387310294



U.P. POWER CORPORATION LIMITED14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT**Note-29****REPAIRS AND MAINTENANCE****(Amount in Rs)**

Particulars	For the Year ended on 31.03.2015
Plant & Machinery	5139110775
Buildings	821971269
Other Civil Works	6937558
Lines, Cables & Networks etc.	7112657498
Vehicles - Expenditure	159797497
Transferred to different Capital & O&M Works/ Administrative Exp.	-159797497
Furnitures & Fixtures	1137701
Office Equipments	20408599
Payment to Contractual Persons	576358325
Transferred to different Capital & O&M Works/ Administrative Exp.	-576358325
Total	13102223401

Note-30**BAD DEBTS & PROVISIONS****(Amount in Rs)**

Particulars	For the Year ended on 31.03.2015
<u>PROVISIONS</u>	
Doubtful Debts (Sale of Power)	3013773764
Doubtful Loans and Advances	3201110
Short Term	12194405
<u>Doubtful Advances(Suppliers/ Contractor)</u>	3029169279
Long Term	4140253387
Doubtful Other Current Assets (Receivables)	1224734290
Diminution in Investments	124910915000
Provision for Contingencies (TDS)	20300000
Provision for Theft of Fixed Assets	60610058
Provision for Bad & Doubtful Trade Receivables	189941219
Total	133575923233



U.P. POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT**Note-31****PRIOR PERIOD INCOME/(EXPENDITURE)****(Amount in Rs)**

Particulars	For the Year ended on 31.03.2015
-------------	-------------------------------------

I INCOME

a) Other Income	-454712822
b) Other Excess Provision	3081164961
c) Prior Period Interest	1360966964
d) Interest Income for Prior Periods	5767921
e) Recpt. From Consumers relating to Prior Period	-7979666
f) Revenue from Sale of Power	217744320
g) Power Purchase (Wheeling Charges)	60858209

SUB TOTAL**4263809887****II EXPENDITURE**

a) Employee Cost	571576551
b) Interest & Finance Charges	168792271
c) Power Purchase	-165425833
d) Administrative & General Exp.	-8429685
e) Depreciation Under/Excess Provided	-2600833258
f) Operating Expenses	-392726999
g) Others	-11571678
h) Arrears of Previous Year	7826072
i) O&M Expenses	13195665

SUB TOTAL**-2417596894****NET PRIOR PERIOD INCOME/(EXPENDITURE)****6681406781**

[Handwritten signatures and initials]



U.P. POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED CASH FLOW STATEMENT AS AT 31.03.2015

(Rupees in Crores)

Sl. No.	Particulars	As at 31.03.2015
A	CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES	
	Net Loss Before Taxation & Extraordinary items	-20932.71
	Adjustment For:-	
a	Depreciation	571.86
b	Interest & Financial Charges	5280.76
c	Bad Debts and Provisions	13267.47
d	Interest income	-81.34
e	Prior Period Expenditure (net)	690.99
f	Extraordinary items	1110.04
g	subsidy from U.P government received	-121.80
	Sub Total	20717.98
	Operating Profit Before Working Capital Changes	-214.73
	Adjustment For:-	
a	Inventories	-692.00
b	Trade Receivable	-10824.05
c	Other Current Assets	-26911.41
d	Short-Term Loans and Advances	-30.92
e	Inter Unit Transfer	-8.01
f	Other Current Liabilities	9338.73
g	Short-Term Borrowings	127.23
h	Trade payable	6406.75
i	Short Term Provision	0.04
j	Other long term liabilities	118.34
k	Decrease / (increase) in Long Term Loan & Advances	-0.89
	Sub Total	-22476.19
	NET CASH FROM OPERATING ACTIVITIES (A)	-22690.92
B	CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES	
a	Decrease / (increase) in Fixed Assets	-3858.87
b	Decrease / (increase) in Work in Progress	22.86
c	Decrease / (increase) in Investments	-12814.78
d	Decrease / (increase) in Other Non-Current Assets	19696.40
e	Decrease / (increase) in Long Term Loans & Advances	1.60
f	Interest Income	81.32
	NET CASH GENERATED FROM INVESTING ACTIVITIES (B)	3128.53
C	CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES	
a	Proceeds from Borrowing	-1297.47
	Increase from Borrowing	-478.58
	Repayment of Borrowing	-142.77
b	Proceeds from Share Capital	7842.85
c	Proceeds from Share Application Money	13975.86
d	Proceeds from consumers contribution & GoUP capital subsidy (Reserve & Surplus)	4938.05
e	Other long term Liabilities	43.06
f	Interest & Financial Charges	-5325.19
g	subsidy from U.P government received	236.06
	NET CASH GENERATED FROM FINANCING ACTIVITIES (C)	19791.87
	NET INCREASE (DECREASE) IN CASH & CASH EQUIVALENTS (A+B+C)	229.48
	CASH & CASH EQUIVALENTS AT THE BEGINNING OF THE YEAR	5160.57
	CASH & CASH EQUIVALENTS AT THE END OF THE YEAR	5390.05

(H.K. Agarwal)
Company Secretary
(Part Time)

(A.K. Gupta)
Chief General Manager
(Accounts)

(Sudhanshu Dwivedi)
Director (Finance)
DIN- 6533235

(A.P. Mishra)
Managing Director
DIN-05183625

Place : Lucknow
Date :

Subject to our report of even date

10 MAY 2017



For Gaur & Associates
Chartered Accountants
FRN No. 005354C

(S.K. Gupta)
Partner
M. No.016746

U.P. POWER CORPORATION LIMITED

NOTE NO. 29 (A)

SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

1. GENERAL

- (a) The financial statements are prepared in accordance with the applicable provisions of the Companies Act, 2013. However where there is a deviation from the provisions of the Companies Act, 2013 in preparation of these accounts, the corresponding provisions of Electricity (Supply) Annual Accounts Rules 1985 have been adopted.
- (b) The accounts are prepared under historical cost convention on accrual basis unless stated otherwise and on accounting assumption of going concern.
- (c) Subsidy, Grant, Insurance and Other Claims, Refund of Custom Duty, Interest on Income Tax & Trade Tax and Interest on loans to staff is accounted for on receipt basis after the recovery of principal in full.

2. FIXED ASSETS

- (a) Fixed Assets are shown at historical cost less accumulated depreciation.
- (b) All costs relating to the acquisition and installation of fixed assets till the date of commissioning are capitalized.
- (c) In the case of commissioned assets, where final settlement of bills with the contractor is yet to be affected, capitalization is done, subject to necessary adjustment in the year of final settlement.
- (d) Due to multiplicity of functional units as well as multiplicity of function at particular unit, employees cost and general & administration expenses to capital works are capitalized @ 15% on deposit works and @ 11% on other works on the amount of total expenditure.
- (e) Borrowing cost during construction stage of capital assets are apportioned on the average balance of capital work in progress for the year. The determination of amount of borrowing cost attributable to capital works are capitalized as per the computation method given in the Electricity (Supply) Annual Accounts Rules 1985.

3. DEPRECIATION

- (a) Depreciation is charged on Straight Line Method as per Schedule II of the Companies Act 2013.

[Handwritten signature]

[Handwritten signature] 1

[Handwritten signature]



- (b) Depreciation on additions to / deductions from Fixed Assets during the year is charged on Pro rata basis.
- (c) The Fixed Assets are depreciated up to 95% of original cost except in case of temporary erections/constructions where 100% depreciation is charged.

4. INVESTMENTS

Long term investments are carried at cost. Provision is made for diminution, other than temporary, in the value of such investments.

5. STORES & SPARES

- (a) Stores & Spares are valued at cost.
- (b) Steel scrap is valued at realizable value and scrap other than steel is accounted for in the accounts as and when sold.
- (c) Any shortage /excess of material found during the year end are shown as "material short/excess pending investigation" till the finalization of investigation.

6. REVENUE/ EXPENDITURE RECOGNITION

- (a) Revenue from sale of energy is accounted for on accrual basis.
- (b) Late payment surcharge recoverable from subsidiaries and other bulk power purchasers are accounted for on cash basis due to uncertainty of realisation.
- (c) Sale of energy to subsidiary distribution companies is accounted for, on the rates decided by the management.
- (d) All prior period income & expenditure are shown in the current period as a distinct item.

7. POWER PURCHASE

Power purchase is accounted for in the books of Corporation as below:

- (i) In respect of Central Sector Generating Units and unscheduled interchange/reactive energy, at the rates approved by Central Electricity Regulatory Commission (CERC).
- (ii) In respect of State Sector Generating Units and unscheduled interchange/reactive energy, at the rates approved by U.P. Electricity Regulatory Commission (UPERC).
- (iii) In respect of Power Trading Companies, at the mutually agreed rates.

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]





8. EMPLOYEE BENEFITS

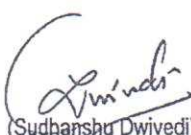
- (a) Liability for Pension & Gratuity in respect of employees has been determined on the basis of actuarial valuation and has been accounted for on accrual basis.
- (b) Leave encashment, medical benefits and LTC are accounted for on the basis of claims received and approved during the year.

9. PROVISIONS, CONTINGENT LIABILITIES AND CONTINGENT ASSETS

- (a) Accounting of the Provisions is made on the basis of estimated expenditures to the extent possible as required to settle the present obligations.
- (b) Contingent liabilities are disclosed in the Notes on Accounts.
- (c) The Contingent assets of unrealisable income are not recognised.


(H.K. Agarwal)
Company Secretary
(Part Time)


(A.K. Gupta)
Chief General Manager
(Accounts)


(Sudhanshu Dwivedi)
Director (Finance)
DIN - 6533235


(A.P. Mishra)
Managing Director
DIN - 05183625

Place : Lucknow

Date :

10 MAY 2017

Subject to our report of even date

For Gaur & Associates.
Chartered Accountants
FRN No. 005354C




(S.K Gupta)
Partner
M. No.016746

MANDHYANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED
4-A GOKHLEY MARG, LUCKNOW

Note-29(A)

SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

GENERAL

- (a) The financial statements are prepared in accordance with the applicable provisions of the Companies Act, 2013. However where there is a deviation from the provisions of the Companies Act, 2013 in preparation of these accounts, the corresponding provisions of Electricity (Supply) Annual Accounts Rules 1985 have been adopted.
- (b) The accounts are prepared under historical cost convention, on accrual basis unless stated otherwise and on accounting assumption of going concern.
- (c) Subsidy, Grant, Insurance and Other Claims, Refund of Custom Duty Interest on Income Tax & Trade Tax and Interest on loans to staff is accounted for on receipt basis after the recovery of principal in full.

FIXED ASSETS

- (a) Fixed Assets are shown at historical cost less accumulated depreciation.
- (b) All costs relating to the acquisition and installation of fixed assets till the date of commissioning are capitalized.
- (c) In the case of commissioned assets, where final settlement of bills with the contractor is yet to be affected, capitalization is done, subject to necessary adjustment in the year of final settlement.
- (d) Due to multiplicity of functional units as well as multiplicity of function at particular unit, employees cost and general & administration expenses to capital works are capitalized @ 15% on distribution and deposit works and @ 11% on other works on the amount of total expenditure.
- (e) Borrowing cost on loan for Capital Works is Capitalised during the year.
- (f) Consumer Contribution, Grants and Subsidies received towards cost of capital assets are treated initially as capital reserve and subsequently amortized in the proportion in which depreciation on related asset is charged.

DEPRECIATION

- (a) Depreciation is charged on Straight Line Method as per Schedule II of the Companies Act 2013.
- (b) Depreciation on additions to / deductions from Fixed Assets during the year is charged on Pro rata basis.
- (c) The Fixed Assets are depreciated up to 95% of original cost except in case of temporary erections/constructions where 100% depreciation is charged.

Preetu *Rudra*

LS

24



STORES & SPARES

- (a) Stores & Spares are valued at cost.
- (b) Steel scrap is valued at realizable value and scrap other than steel is accounted for in the accounts as and when sold.
- (c) Any shortage /excess of material found during the year end are shown as "material short/excess pending investigation" till the finalization of investigation.

REVENUE/ EXPENDITURE RECOGNITION

- (a) Late payment surcharge recoverable from consumer on energy bills is accounted for on cash basis due to uncertainty of realization.
- (b) Sale of energy is accounted for based on tariff rates approved by U.P. Electricity Regulatory Commission on accrual basis.
- (c) All prior period income and expenditure are shown in current period as a distinct item.
- (d) In case of detection of theft of energy, the consumer is billed on laid down norms irrespective of actual realization from the consumer.
- (e) The sale of electricity does not include electricity duty payable to the State Government as the same is not the income of the Nigam.
- (f) Assessment of own energy consumption is done on the basis of connected load/hours of supply/meters.
- (g) Penal interest, overdue interest, commitment charges and incentive /rebates on loans are accounted for on cash after final assessment.

POWER PURCHASES

- (a) The bulk purchase of power is made available by the holding company (U. P. Power Corporation Limited) and The cost of Power Purchase is accounted for on bill raised by UPPCL (Holding Company).
- (b) Wheeling charges are accounted for on the basis of bills raised by the UP Power Transmission Corporation Limited.

EMPLOYEE BENEFITS

- (a) Liability for Pension & Gratuity in respect of earth while UPSEB employees has been determined on the basis of actuarial valuation and has been accounted for on accrual basis.
- (b) Medical benefits and LTC are accounted for on the basis of claims received and approved during the year.
- (c) Leave encashment has been accounted for on accrual basis.

PROVISIONS, CONTINGENT LIABILITIES AND CONTINGENT ASSETS

- (a) Accounting of the Provisions is made on the basis of estimated expenditures to the extent possible as required to settle the present obligations.
- (b) Contingent liabilities are disclosed in the Notes on Accounts.

Nectra *Rishu* *---*




(c) The Contingent assets of unrealisable income are not recognised.

DEFERRED TAX LIABILITY

Deferred tax liability of Income Tax (reflecting the tax effects of timing difference between accounting income and taxable income for the period) is provided on the profitability of the Company and no provision is made in case of current loss and past accumulated losses.

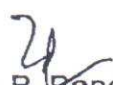
CASH FLOW STATEMENT

Cash Flow Statement is prepared in accordance with the indirect method prescribed in Accounting Standard - 3 on Cash Flow Statement.


Neetu Arora Tandon
Company Secretary
MVVNL (HQ)
Lucknow

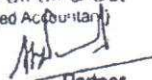

(I. M. KAUSHAL)
GENERAL MANAGER (F & A)
M.V.V.N.L., LUCKNOW


(A. K. AGRAWAL)
DIRECTOR (FINANCE)
M. V. V. N. L.
DIN - 0659377


(S. P. Pandey)
Managing Director
Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Lt
4-A, Gokhale Marg, Lucknow
DIN - 07581307

As per our separate report of even date
For D. Pathak & Co.
(Chartered Accountants)




Partner

20 JAN 2017

DAKSHINANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED

SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

1. GENERAL

- (a) The financial statements are prepared in accordance with the applicable provisions of the Companies Act, 2013.
- (b) The accounts are prepared under historical cost convention on accrual basis unless stated otherwise and on accounting assumption of going concern.
- (c) Subsidy, Grant, Insurance and Other Claims, Refund of Custom Duty Interest on Income Tax & Trade Tax and Interest on loans to staff is accounted for on receipt basis after the recovery of principal in full.

2. FIXED ASSETS

- (a) Fixed Assets are shown at historical cost less accumulated depreciation.
- (b) All costs relating to the acquisition and installation of fixed assets till the date of commissioning are capitalized.
- (c) Consumer Contribution, Grants and Subsidies received towards cost of capital assets are treated initially as capital reserve and subsequently amortized in the proportion in which depreciation on related asset is charged.
- (d) In the case of commissioned assets, where final settlement of bills with the contractor is yet to be affected, capitalization is done, subject to necessary adjustment in the year of final settlement.
- (e) Due to multiplicity of functional units as well as multiplicity of function at particular unit, employees cost and general & administration expenses to capital works are capitalized @ 15% on deposit & distribution works and 11% on other works on the amount of total expenditure.
- (f) Borrowing cost during construction stage of capital assets are apportioned on the average balance of capital work in progress for the year as per provisions of AS-16.

3. DEPRECIATION

- (a) Depreciation is charged on Straight Line Method as per Schedule II of the Companies Act 2013.
- (b) Depreciation on additions to/deductions from Fixed Assets during the year is charged on Pro rata basis.
- (c) The Fixed Assets are depreciated up to 95% of original cost except in case of temporary erections/constructions where 100% depreciation is charged.

4. STORES & SPARES

- (a) Stores & Spares are valued at cost.
- (b) Steel scrap is valued at realizable value and scrap other than steel is accounted for in the accounts as and when sold.
- (c) Any shortage/excess of material found during the year end are shown as "material short/excess pending investigation" till the finalization of investigation.

Contd.....2

[Signature]

[Signature]

[Signature]

[Signature]



5. REVENUE / EXPENDITURE RECOGNITION

- (a) Revenue from sale of energy is accounted for on accrual basis.
- (b) Late payment surcharge recoverable from consumers on energy bills is accounted for on cash basis due to uncertainty of realisation.
- (c) The sale of electricity does not include electricity duty payable to the State Government as the same is not the income of the Nigam.
- (d) Assessment of own energy consumption is done on the basis of connected load/hours of supply/meters.
- (e) Sale of energy is accounted for based on tariff rates approved by U.P. Electricity Regulatory Commission.
- (f) In case of detection of theft of energy, the consumer is billed on laid down norms irrespective of actual realisation from the consumer.
- (g) Penal interest, over due interest, commitment charges restructuring charges and incentive/rebates on loans are accounted for on cash basis after final ascertainment.
- (h) All prior period income & expenditure are shown in the current period as a distinct item.

6. POWER PURCHASE

- (a) The bulk purchase of power is made available by the holding company (U. P. Power Corporation Limited) and the cost of Power Purchase is accounted for on bills raised by UPPCL (Holding Company).
- (b) Wheeling charges are accounted for on the basis of bills raised by the U.P. Power Transmission Corporation Ltd.

7. EMPLOYEE BENEFITS

- (a) Liability for Pension & Gratuity in respect of erstwhile UPSEB employees has been determined on the basis of actuarial valuation and has been accounted for on accrual basis.
- (b) Medical benefits and LTC are accounted for on the basis of claims received and approved during the year.
- (c) Leave encashment has been accounted for on accrual basis.

8. PROVISIONS, CONTINGENT LIABILITIES AND CONTINGENT ASSETS


- (a) Accounting of the Provisions is made on the basis of estimated expenditures to the extent possible as required to settle the present obligations.
- (b) Contingent liabilities are disclosed in the Notes on Accounts.
- (c) The Contingent assets of unrealisable income are not recognised

9. DEFERRED TAX LIABILITY


Deferred tax liability of Income Tax (reflecting the tax effects of timing difference between accounting income and taxable income for the period) is provided on the profitability of the Company and no provision is made in case of current loss and past accumulated losses

10. CASH FLOW STATEMENT

Cash Flow Statement is prepared in accordance with the indirect method prescribed in Accounting Standard – 3 on Cash Flow Statement.


(H.K. Agarwal)
Company Secretary
(In Part Time)


(D.K. Agarwal)
General Manager (FA&A)


(N.C. Agarwal)
Director (P&A)
DIN - 07512825


(S.V.S. Rathore)
Managing Director
DIN - 07512828





PURVANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED
(A wholly owned subsidiary of U. P. Power Corporation Limited)
VIDYUT NAGAR, D. L. W., VARANASI

SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES :-

1. BASIS FOR PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS

- (a) The financial statements are prepared in accordance with the applicable provisions of the Companies Act, 2013.
- (b) The accounts are prepared under historical cost convention, on accrual basis unless stated otherwise and on accounting assumption of going concern.
- (c) Subsidy, Grant, Insurance and Other Claims, Refund of Custom Duty Interest on Income Tax & Trade Tax and Interest on loans to staff is accounted for on receipt basis after the recovery of principal in full.

2. RECOGNITION OF INCOME / EXPENDITURE

- a. Late payment surcharge recoverable from consumer on energy bills is accounted for on cash basis due to uncertainty of realization.
- b. Sale of energy is accounted for based on tariff rates approved by U.P. Electricity Regulatory Commission.
- c. All prior period income and expenditure are shown in current period as a distinct item.
- d. In case of detection of theft of energy, the consumer is billed on laid down norms irrespective of actual realization from the consumer.
- e. The sale of electricity does not include electricity duty payable to the State Government as the same is not the income of the Nigam.
- f. Assessment of own energy consumption is done on the basis of connected load/hours of supply/meters.
- g. Penal interest, overdue interest, commitment charges and incentive /rebates on loans are accounted for on cash after final assessment

3. FIXED ASSETS

- a. Fixed Assets are shown at historical cost less accumulated depreciation.
- b. All costs relating to the acquisition and installation of fixed assets till the date of commissioning are capitalized.
- c. In the case of commissioned assets, where final settlement of bills with the contractor is yet to be affected, capitalization is done, subject to necessary adjustment in the year of final settlement.
- d. Due to multiplicity of functional units as well as multiplicity of function at particular unit, employees cost and general & administration expenses to capital works are capitalized @ 15% on Distribution and deposit works and @ 11% on other works on the amount of total expenditure.
- e. Borrowing cost during construction stage of capital assets are apportioned on the average balance of capital work in progress for the year as per provisions of AS-16.
- f. Consumer Contribution, Grants and Subsidies received towards cost of capital assets are treated initially as capital reserve and subsequently amortized in the proportion in which depreciation on related asset is charged.



4. DEPRECIATION

- a. Depreciation is charged on Straight Line Method as per Schedule II of the Companies Act 2013.
- b. Depreciation on additions to / deductions from Fixed Assets during the year is charged on Pro rata basis.
- c. The Fixed Assets are depreciated up to 95% of original cost except in case of temporary erections/constructions where 100% depreciation is charged

5. STORES & SPARES

- a. Stores & Spares are valued at cost.
- b. Steel scrap is valued at realizable value and scrap other than steel is accounted for in the accounts as and when sold.
- c. Any shortage /excess of material found during the year end are shown as "material short/excess pending investigation" till the finalization of investigation.
- d. Necessary and appropriate provision is made on the basis of best possible estimates in respect of unserviceable stores.

6. POWER PURCHASES

- a. The bulk purchase of power is made available by the holding company (U. P. Power Corporation Limited) and The cost of Power Purchase is accounted for on bill raised by UPPCL (Holding Company)
- b. Wheeling charges are accounted for on the basis of bills raised by the UP Power Transmission Corporation Limited.

7. EMPLOYEES BENEFITS

- a. Liability for Pension & Gratuity in respect of earth while UPSEB employees has been determined on the basis of actuarial valuation and has been accounted for on accrual basis.
- b. Medical benefits and LTC are accounted for on the basis of claims received and approved during the year.
- c. Leave encashment has been accounted for on accrual basis.

8. PROVISIONS AND CONTINGENT LIABILITIES

- a. Accounting of the Provisions is made on the basis of estimated expenditures to the extent possible as required to settle the present obligations.
- b. Contingent liabilities are disclosed in the Notes on Accounts.
- c. The Contingent assets of unrealisable income are not recognised



9. DEFERRED TAX LIABILITY

Deferred tax liability of Income Tax (reflecting the tax effects of timing difference between accounting income and taxable income for the period) is provided on the profitability of the Company and no provision is made in case of current loss and past accumulated losses

10. CASH FLOW STATEMENT

Cash Flow Statement is prepared in accordance with the indirect method prescribed in Accounting Standard – 3 on Cash Flow Statement.

For and on behalf of Board of Directors of
Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Limited

Chief Financial Officer

Company Secretary

Director

DIN NO. :- 07331824

Managing Director

DIN No. :- 07203765

Signed in terms of our report of even date.

For ARSAN & Co.
(Firm Registration No. 005216C)
Chartered Accountants

CA VIKAS SHROFF
(Membership No. 407080)
Partner

Place :- Varanasi
Date :- 20/12/2016

PASCHIMANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED
VICTORIA PARK, MEERUT

Note No. 29A

SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES 2014-15

1. GENERAL

- (a) The financial statements are prepared in accordance with the applicable provisions of the Companies Act 2013. However where there is a deviation from the provisions of the Companies Act, 2013 in preparation of these accounts, the corresponding provisions of Electricity (Supply) Annual Accounts Rules 1985 have been adopted.
- (b) The accounts are prepared under historical cost convention, on accrual basis unless stated otherwise and on accounting assumption of going concern.
- (c) Subsidy, Grant, Insurance and other Claims, Refund of Custom Duty and Interest on loans to staff is accounted for on receipt basis after the recovery of principal in full.

2. FIXED ASSETS





- (a) Fixed Assets are shown at historical cost less accumulated depreciation.
- (b) All costs relating to the acquisition and installation of fixed assets till the date of commissioning are capitalized.
- (c) Consumers' Contribution, Grant and subsidies received towards cost of capital assets are treated initially as capital reserve and subsequently amortized in the proportion in which depreciation on related asset is charged.
- (d) In the case of commissioned assets, where final settlement of bills with the contractor is yet to be affected, capitalization is done, subject to necessary adjustment in the year of final settlement.
- (e) Due to multiplicity of functional units as well as multiplicity of functions at particular unit, employees cost, administration & general expenses to capital works are capitalized @ 15% on distribution and deposit work, 11% on other works on the amount of total expenditure. However for fair accounting treatment, the same has been restricted to the expenditure actually incurred in a particular financial year.
- (f) The 100% provision for loss on account of theft of fixed assets pending investigation are being made for balance at the close of financial year.
- (g) Borrowing cost during construction stage of capital assets are apportioned on the average balance of capital work in progress for the year as per provisions of AS-16.

3. DEPRECIATION

- (a) Depreciation is charged on straight line method prescribed in the Schedule II of Indian Companies Act 2013.
- (b) Depreciation on addition to fixed assets during the year is charged on pro-rata basis.
- (c) Fixed assets are depreciated up to 95% of original cost after taking 5% as the residual value of assets.

4. STORES & SPARES

- (a) Stores & Spares are valued at cost.
- (b) Steel scrap is valued at realizable value and scrap other than steel is accounted for in the accounts as and when sold.
- (c) Any shortage/excess of material found during the year end are shown as "material short/excess pending investigation" till the finalization of investigation.

5. REVENUE/EXPENDITURE RECOGNITION

- (a) Revenue from sale of energy is accounted for on accrual basis.
- (b) Late payment surcharge recoverable from consumer on energy bills is accounted for on cash basis due to uncertainty of realisation.
- (c) The sale of electricity does not include electricity duty payable to the State Government, as the same is not the income of the Nigam.
- (d) Assessment of own energy consumption is done on the basis of connected load/hours of supply/meters.
- (e) Sale of energy is accounted for based on tariff rates approved by U.P. Electricity Regulatory Commission.
- (f) In case of detection of theft of energy, the consumer is billed on laid down norms irrespective of actual realisation from the consumer.
- (g) Penal interest, overdue interest, commitment charges, restructuring charges and incentives/rebates on loans are accounted for on cash basis after final ascertainment.
- (h) The provision for doubtful receivable from employees is being made @ 10% on incremental basis.
- (i) All prior period income & expenditure are shown in the current period as a distinct item.

6. POWER PURCHASE

The bulk purchase of power is made available by the holding company (U.P. Power Corporation Limited) and the cost of Power Purchase is accounted for on bill raised by UPPCL (The Holding Company).

7. EMPLOYEE BENEFITS

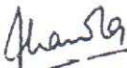
- (a) Liability for Pension & Gratuity in respect of employees has been determined on the basis of actuarial valuation and has been accounted for on accrual basis.
- (b) Medical benefits are accounted for on the basis of claims received and approved during the year.
- (c) Leave encashment has been accounted for on accrual basis.

8. PROVISIONS, CONTINGENT LIABILITIES AND CONTINGENT ASSETS

- (a) Accounting of the Provisions is made on the basis of estimated expenditures to the extent possible as required to settle the present obligations.
- (b) Contingent liabilities are disclosed in the Notes on Accounts.
- (c) The Contingent assets of unrealisable income or not recognised.


(P.K. Agarwal)
Director (Finance)


(Abhishek Prakash)
Managing Director


(Dr. Jyoti Arora)
Company Secretary



KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Notes forming part of the financial statements as per Balance Sheet Note No. 28(A)
for the year ended 31st March 2015

(28A) 1 : CORPORATE INFORMATION

Kanpur Electricity Supply Company (KESCO) is the wholly owned subsidiary of Uttar Pradesh Power Corporation Limited (UPPCL) and is engaged in the distribution of electricity to consumers of Kanpur City.

Kanpur Electricity Supply Company (KESCO), a company registered under the erstwhile Companies Act, 1956 was incorporated through the Transfer Scheme dated 15th January, 2000, wherein the assets, liabilities and personnel of Kanpur Electricity Supply Administration (KESA) under erstwhile Uttar Pradesh State Electricity Board (UPSEB) were transferred to KESCO. Subsequently the UP Electricity Regulatory Commission, in exercise of the powers conferred on it under Section 15 of the Uttar Pradesh Electricity Reform Act, 1999 (Uttar Pradesh Act No.24 of 1999), granted KESCO on 4th October 2000 a distribution license for a period of 30 years for carrying out the business of Distribution and Retail Supply of electrical energy within its license area.

(28A) 2 : SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

i. General

- (a) The financial statements are prepared in accordance with the applicable provisions of the Companies Act, 2013. However where there is a deviation from the provisions of the Companies Act, 2013 in preparation of these accounts, the corresponding provisions of Electricity (Supply) Annual Accounts Rules 1985 have been adopted.
- (b) The accounts are prepared under historical cost convention, on accrual basis unless stated otherwise and on accounting assumption of going concern.
- (c) Subsidy, Grant, Insurance and Other Claims, Refund of Custom Duty Interest on Income Tax & Trade Tax and Interest on loans to staff is accounted for on receipt basis after the recovery of principal in full.

ii. Fixed Assets

- a. All Fixed Assets (except those taken over from erstwhile KESA Zone) are shown at historical cost less accumulated depreciation.
- b. All costs relating to the acquisition or construction and installation of Fixed Assets including departmental overhead costs till the date of commissioning are capitalized.
- c. In the case of commissioned assets where final settlement of bill with the contractors is yet to be effected, capitalization is done subject to necessary adjustments in the year of final settlement.
- d. Employee cost and other General and Administration expenses relating to Capital Works are capitalized alongwith the corresponding Fixed Asset on actual basis so far as it relates to the Construction Division. Further, expenses relating to other divisions are also capitalized on proportionate basis. With



KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Notes forming part of the financial statements as per Balance Sheet Note No. 28(A)
for the year ended 31st March 2015

respect to APDRP schemes, additional 1% of cost is capitalized to cover the supervision cost of such schemes by the Distribution divisions.

- e. Borrowing cost during construction stage of capital assets are apportioned on the average balance of capital work in progress for the year. The determination of amount of borrowing cost attributable to capital works are capitalized as per the computation method given in the Electricity (Supply) Annual Accounts Rules 1985.
- f. Consumer Contribution, Grants and Subsidies received towards cost of capital assets are treated initially as capital reserve and subsequently amortized in the proportion in which depreciation on related asset is charged.

iii. Depreciation

- (a) Depreciation is charged on Straight Line Method as per Schedule II of the Companies Act 2013.
- (b) Depreciation on additions to / deductions from Fixed Assets during the year is charged on Pro rata basis.
- (c) The Fixed Assets are depreciated up to 95% of original cost except in case of temporary erections/constructions where 100% depreciation is charged

iv. Stores and Spares

- (a) Inventories comprising of Stores and Spares are valued at cost using 'FIFO' method.
- (b) As per practice consistently followed by the Company, Scrap is accounted for as and when sold.
- (c) Any shortage /excess of material found during the year end are shown as "material short/excess pending investigation" till the finalization of investigation.

v. Retirement and other employee benefits

- a. The liability for payment of Pension and Gratuity in respect of employees of the erstwhile UPSEB has been determined on the basis of actuarial valuation and has been accounted for on accrual basis.
- b. Employees appointed on or after 15.01.2000 are covered under CPF Scheme and entitled to gratuity under The Payment of Gratuity Act, 1972, whereas the other employees are covered under the UP State Power Sector Employees Trust, Lucknow. Provision for gratuity for employees appointed on or after 15.01.2000, is made as per provisions of The Payment of Gratuity Act, 1972.
- c. Leave encashment has been accounted for on accrual basis.
- d. Medical benefits and LTC are accounted for on the basis of claims received and approved during the year.







KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Notes forming part of the financial statements as per Balance Sheet Note No. 28(A)
for the year ended 31st March 2015

vi. Revenue/ Expenditure recognition

- (a) Revenue from Sale of Energy is accounted for on the basis of bills raised on consumers.
- (b) Late payment surcharge recoverable from consumer on energy bills is accounted for on cash basis due to uncertainty of realization.
- (c) Sale of energy is accounted for based on tariff rates approved by U.P. Electricity Regulatory Commission
- (d) All prior period income and expenditure are shown in current period as a distinct item.
- (e) In case of detection of theft of energy, the consumer is billed on laid down norms irrespective of actual realization from the consumer.
- (f) The sale of electricity does not include electricity duty payable to the State Government as the same is not the income of the company.
- (g) Assessment of own energy consumption is done on the basis of connected load/hours of supply/meters.
- (h) Penal interest, overdue interest, commitment charges and incentive /rebates on loans are accounted for on cash after final assessment

vii. Purchase of Power

- 1. The bulk purchase of power is made available by the holding company (U.P. Power Corporation Limited) and the cost of Power Purchase is accounted for on accrual basis at the rates approved by UPPCL.
- 2. Transmission charges, for the use of intra state transmission network of U.P. Power Transmission Corporation Limited, is accounted for on accrual basis at the rates approved by UPERC.

viii. Provisions, Contingent Liabilities and Contingent assets

- (a) Accounting of the Provisions is made on the basis of estimated expenditures to the extent possible as required to settle the present obligations.
- (b) Contingent liabilities are disclosed in the Notes on Accounts.
- (c) The Contingent assets of unrealisable income are not recognised

ix. Deferred Tax Liability

Deferred tax liability of Income-tax (reflecting the tax effects of timing difference between accounting income and taxable income for the period) is provided on the profitability of the Company and no provision is made in case of current loss and past accumulated losses.



SONEBHADRA POWER GENERATION COMPANY LIMITED, LUCKNOW

NOTE FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED ON 31ST MARCH, 2015

1. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES:-

1.01 Basis of preparation of Financial Statements :

The financial statements have been prepared in accordance with the generally accepted accounting principles in India under the historical cost convention on accrual basis, except for certain financial instruments which are measured at fair value. GAAP comprises mandatory accounting standards as prescribed under section 133 of the companies Act, 2013 ('the Act') read with Rule 7 of the companies (Accounts) Rules, 2014, the provisions of the Act (to the extent notified) and guidelines issued by the securities and Exchange Board of India (SEBI) . All assets and liabilities have been classified as current or non-current as per the Company's normal operating cycle. Based on the nature of products and the time between acquisition of assets for processing and their realization in cash and cash equivalents, the Company has ascertained its operating cycle as 12 months for the purpose of current/non-current classification of assets and liabilities.

1.02 Use of Estimates :

The preparation of financial statements in conformity with the GAAP requires estimates and assumptions that affect the reported amount of assets, liabilities, revenue and expenses during the reporting period. Although such estimates and assumptions are made on a reasonable and prudent basis taking into account all available information, actual results could differ from these estimates and assumptions and such differences, if arise, are recognized in the period in which the results are crystallized.

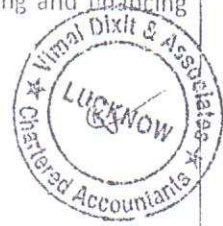
1.03 Cash Flow Statement

Cash flow is reported using the indirect method prescribed in Accounting Standard 3 - "Cash Flow Statement" notified in the companies (Accounting Standard), Rules 2006, whereby net profit before tax is adjusted for affects of transaction of a non cash nature and any deferral or accruals of past or future cash receipts or payments. The cash flow from revenue generating, investing and financing activities of the company is segregated.

1.04 Revenue Recognition:

General

- (i) Revenue is accounted for on accrual basis as they are earned or incurred.
- (ii) Other Interest revenue is accounted for on time proportion basis taking into account the amount outstanding and the rate applicable.



Handwritten signatures and initials at the bottom of the page.

1.05 Fixed Assets, Intangible Assets And Depreciation

a) Fixed Assets

Fixed assets are stated at cost of acquisition / installation less accumulated Depreciation. Expenditure directly attributable to construction is accumulated as Capital Work in Progress and is allocated to the relevant Fixed Assets on a prorata basis in the ratio of the prime cost of such Assets.

b) Intangible Assets

Intangible assets are recognized only if it is probable that the future economic benefits that are attributable to the assets will flow to the enterprise and the cost of the assets can be measured reliably. The intangible assets are recorded at cost and are carried at cost less accumulated amortization and accumulated impairment losses, if any.

c) Depreciation

Depreciation on fixed assets is being provided in accordance with provisions of part "C" of Schedule II of the Companies Act, 2013.

1.06 Foreign Currency Transactions

- a) Foreign currency transactions are recorded at the exchange rate prevailing on the date of the transaction.
- b) Any income or expense on account of exchange difference either on settlement or on translation is recognized in the profit and loss account.

1.07 Employees Benefits :

As the company has no employee, therefore, AS 15 issued by ICAI is not applicable at present.

1.08 Segment Reporting

Revenue and expenses are identified to segments on the basis of their relationship to the operating activities of the segment. Revenue and expenses, which relate to the enterprise as a whole, and, are not allocable to segments on a reasonable basis, are included under the head "Un-allocated".

1.09 Earnings Per Share

(i) Basic earnings per share is calculated by dividing the net profit or loss for the period attributable to equity shareholders (after deducting attributable taxes) by the weighted average number of equity shares outstanding during the period.

(ii) Diluted earnings per share is calculated by dividing the net profit or loss for the period attributable to equity shareholders (after deducting attributable taxes) by the weighted average number of equity shares outstanding during the period and the weighted average number of equity shares outstanding during the period is adjusted for the effects of all dilutive potential equity shares.

1.10 Provision For Taxation

- a) Provision for Income-tax is made on the assessable income at applicable tax rates as per Income Tax Act, 1961.




- b) Deferred Tax Asset/Liability is recognized, subject to consideration of prudence on timing difference between taxable income and accounting income that originates in one period and are capable of reversal in one or more subsequent periods as per Accounting Standard 22 - "Accounting for Taxes on Income" notified in the Companies (Accounting Standard) Rules 2006. Deferred Tax Assets are not recognized on unabsorbed depreciation and carry forward losses unless there is virtual certainty that sufficient future taxable income will be available in future against which such Deferred Tax Assets can be realized.

1.11 Impairment of Assets

An asset is treated as impaired when the carrying cost of asset exceeds its recoverable value. An impairment loss is charged to the Profit and Loss Account in the year in which an asset is identified as impaired. The impairment loss recognized in prior accounting year is reversed if there has been a change in the estimate of recoverable amount

1.12 Provisions, Contingent Liabilities And Contingent Assets

Provisions involving a substantial degree of estimation in measurement are recognised when there is a present obligation as a result of past events and it is probable that there will be an outflow of resources embodying economic benefits. Contingent Liabilities are not recognised but are disclosed in the notes to accounts. Contingent Assets are neither recognised nor disclosed in the financial statement.

 ASP OV CR be



SOUTHERN UP POWER TRANSMISSION COMPANY LIMITED

14, Ashok Marg, Lucknow

NOTE: 10

SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES FORMING INTEGRAL PART OF ACCOUNTS
FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH 2015 AS REFERRED TO IN OUR AUDIT REPORT
OF EVEN DATE.

1. ACCOUNTING CONVENTIONS:

The Company follows the concept of accrual system of accounting and recognizes the significant items of income and expenditure on accrual basis in the preparation of accounts. The financial statements are prepared in accordance with Indian Generally Accepted Accounting Principles ('IGAAP') under the historical cost convention. The financial statements are presented in the general format specified in Revised Schedule VI to the Companies Act, 1956.

The Company is a Small and Medium sized Company (SMC) as defined in the general instructions in respect of the accounting standards notified under the Companies Act, 1956. Accordingly, the company has complied with the Accounting standards as applicable to a SMC.

2. REVENUE RECOGNITION OF INCOME AND EXPENDITURE:

The Assessee generally follows mercantile system of accounting and recognizes significant accounting items of income and expenditure on accrual basis. Revenue is recognized when the significant risks and rewards of ownership of the goods have passed to the buyer.

3. INVESTMENTS:

There are no investments held as on 31st March 2015.

4. INVENTORY VALUATION:

There is no inventory with the company as on 31st March 2015.

5. FIXED ASSETS:

There are no fixed assets held by the company

6. Contingent Liability:

No provision is made for a liability which is contingent in nature but if material, the same is disclosed by way of notes to the accounts.

7. Foreign Currency Transaction

- A. Earning in Foreign Currency
- B. Expenditure in Foreign Currency

27 JAN 2017

Nil
Nil




8. Taxation :

Income tax liability is ascertained on the basis of assessable profits computed in accordance with the provisions of Income-tax Act, 1961. Deferred tax is recognized, subject to the consideration of prudence, on timing differences, being the difference between taxable income and accounting income that originate in one period and are capable of being reversal in one or more subsequent periods.

Minimum Alternate Tax (MAT) paid in accordance with the tax laws, which gives future economic benefits in the form of adjustment to future income tax liability, is considered as an asset if there is convincing evidence that the Company will pay normal income tax. Accordingly, MAT is recognized as an asset in the Balance Sheet when it is probable that future economic benefit associated with it will flow to the Company.


As per AS 22 "Accounting for taxes on Income", Para 17 deferred tax assets are recognized only to the extent that there is virtual certainty supported by convincing evidence that sufficient future taxable income will be available against which such deferred tax assets shall be realized. Deferred tax assets have not been recognized in the accounts under review due to the absence of certainty of future taxable income.

For and on behalf of the Board


A.C. Pandey
(DGM (Acct.) Trans. Hq., UPPTCL)


H.K. Agarwal
(Company Secretary - Acting, SUPPTCL)


Prabhat
(CE, UPPTCL)


Sanjay Kumar Singh
(Director, SUPPTCL)


Vishal Chauhan
(Chairman, SUPPTCL)

For J.J. Mehrotra & Co.
Chartered Accountants


(Aisha Kapoor)
Partner
M.No. 414228



Place: Lucknow.
Date:


27 JAN 2017

12. A Company/Sector specific report u/s 143(2) (Annexure I) and report u/s 143(5) (Annexure II) of the Companies Act, 2013 is annexed herewith


For and on behalf of the Board




A.C. Pandey
(DGM (Acct.) Trans. Hq., UPPTCL)



H.K. Agarwal
(Company Secretary - Acting, SUPPTCL)


Prabhat
(CE, UPPTCL)


Sanjay Kumar Singh
(Director, SUPPTCL)


Vishal Chauhan
(Chairman, SUPPTCL)

For J.J. Mehrotra & Co.
Chartered Accountants


(Isha Kapoor)
Partner
M. No. 414228
MRN:



Place: Lucknow.
Date:

27 JAN 2017

JAWAHARLAL VIDYUT UTPADAN NIGAM LTD.

REVISED NOTES FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR
ENDED ON 31ST MARCH, 2015

1. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES:-

1.01 Basis of preparation of Financial Statements

The financial statements are prepared and presented under the historical cost convention, using the accrual basis of accounting in accordance with the generally accepted accounting principles in India and are in accordance with the applicable Accounting Standards and Guidance Issued by the Institute of Chartered Accountants of India and the relevant provisions of the Companies Act, 1956 to the extent applicable.

1.02 Use of Estimates

The preparation of financial statements requires estimate and assumptions to be made that affect the reported amount of assets and liabilities on the date of the financial statements and the reported amount of revenue and expenses during the reporting period. Difference between actual results and estimates are recognized in the period in which the results are known /materialized.

1.03 Cash Flow Statement

Cash flow is reported using the indirect method prescribed in Accounting Standard 3 - "Cash Flow Statement" notified in the companies (Accounting Standard), Rules 2006, whereby net profit before tax is adjusted for effects of transaction of a non cash nature and any deferral or accruals of past or future cash receipts or payments. The cash flow from revenue generating, investing and financing activities of the company is segregated.

1.04 Revenue Recognition

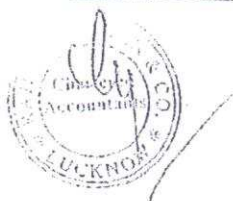
General

- (i) Revenue is accounted for on accrual basis as they are earned or incurred.
- (ii) Other Interest revenue is accounted for on time proportion basis taking into account the amount outstanding and the rate applicable.

1.05 Fixed Assets, Intangible Assets And Depreciation

a) Fixed Assets

Fixed assets are stated at cost of acquisition / installation Less accumulated Depreciation. Expenditure directly attributable to construction is accumulated as Capital Work in Progress and is allocated to the relevant Fixed Assets on a prorata basis in the ratio of the prime cost of such Assets.



upt. Bar. Lino:

[Signature]

b) Intangible Assets

Intangible assets are recognized only if it is probable that the future economic benefits that are attributable to the assets will flow to the enterprise and the cost of the assets can be measured reliably. The intangible assets are recorded at cost and are carried at cost less accumulated amortization and accumulated impairment losses, if any.

c) Depreciation

Depreciation on fixed assets is being provided on the Straight Line Method in accordance with provisions of Section 123 and in the manner specified in Schedule II of the Companies Act, 2013 except stated otherwise.

1.06 Foreign Currency Transactions

- a) Foreign currency transactions are recorded at the exchange rate prevailing on the date of the transaction.
- b) Any income or expense on account of exchange difference either on settlement or on translation is recognized in the profit and loss account.

1.07 Employees Benefits

As the company has no regular employee, therefore, AS 15 issued by ICAI is not applicable at present.

1.08 Segment Reporting

Revenue and expenses are identified to segments on the basis of their relationship to the operating activities of the segment. Revenue and expenses, which relate to the enterprise as a whole, and, are not allocable to segments on a reasonable basis, are included under the head "Un-allocated".

1.09 Earnings Per Share

(i) Basic earnings per share is calculated by dividing the net profit or loss for the period attributable to equity shareholders (after deducting attributable taxes) by the weighted average number of equity shares outstanding during the period.

(ii) Diluted earnings per share is calculated by dividing the net profit or loss for the period attributable to equity shareholders (after deducting attributable taxes) by the weighted average number of equity shares outstanding during the period and the weighted average number of shares outstanding during the period is adjusted for the effects of all dilutive potential equity shares.



Myself Can L...

[Handwritten signature]

1.10 Provision For Taxation

- a) Provision for Income-tax is made on the assessable income at applicable tax rates as per Income Tax Act, 1981.
- b) Deferred Tax Asset/Liability is recognized, subject to consideration of prudence on timing difference between taxable income and accounting income that originates in one period and are capable of reversal in one or more subsequent periods as per Accounting Standard 22 - "Accounting for Taxes on Income" notified in the Companies (Accounting Standard) Rules 2006. Deferred Tax Assets are not

recognized on unabsorbed depreciation and carry forward losses unless there is virtual certainty that sufficient future taxable income will be available in future against which such Deferred Tax Assets can be realized.

1.11 Impairment of Assets

An asset is treated as impaired when the carrying cost of asset exceeds its recoverable value. An impairment loss is charged to the Profit and Loss Account in the year in which an asset is identified as impaired. The impairment loss recognized in prior accounting year is reversed if there has been a change in the estimate of recoverable amount

1.12 Provisions, Contingent Liabilities And Contingent Assets

Provisions involving a substantial degree of estimation in measurement are recognised when there is a present obligation as a result of past events and it is probable that there will be an outflow of resources embodying economic benefits. Contingent Liabilities are not recognised but are disclosed in the notes to accounts. Contingent Assets are neither recognised nor disclosed in the financial statement.



UTTAR PRADESH POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED**NOTE NO. 25****SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES****25.1). GENERAL**

(a) The Corporation is governed by the Electricity Act, 2003 read with Electricity (Supply) Act, 1948.

(b) The financial statements are prepared on accrual basis of accounting under historical cost convention in accordance with generally accepted accounting principles in India, accounting standards specified under Section 133 of the Companies Act 2013, read with Rule 7 of the Companies (Accounts) Rules 2014, the Companies Act, 2013 (to the extent notified and applicable), applicable provisions of the Companies Act, 1956. The provisions of Electricity (Supply) (Annual Accounts) Rules 1985 have prevailed wherever the same are inconsistent with the provisions of the Companies Act, 2013.

(c) Subsidy, Grant, Insurance and Other Claims, Refund of Custom duty, Interest on Income Tax & Trade Tax are accounted for on cash basis. Interest on loans to staff is accounted for on receipt basis after the recovery of principal in full.

25.2). USE OF ESTIMATES

The preparation of financial statements requires estimates and assumption that affect the reported amount of assets, liabilities, revenue and expenses during the reporting period. Although such estimates and assumptions are made on a reasonable and prudent basis taking into account all available information, actual results could differ from these estimates & assumptions and such differences are recognized in the period in which the results are crystallized.

25.3). FIXED ASSETS

(a) Fixed Assets are shown at historical cost less accumulated depreciation. Revaluation of Fixed Assets is not permitted in light of the provisions contained in Annexure III - Basic Accounting Policies of The Electricity (Supply)(Annual Accounts) Rules, 1985.

(b) All costs relating to the acquisition and installation of fixed assets till the date of commissioning are capitalized.

(c) Consumer Contribution received towards cost of capital assets are treated initially as capital reserve and subsequently adjusted as income in the same proportion as the depreciation written off on the assets acquired out of the consumer contribution received.

(d) In case of commissioned assets, where final settlement of bills with the contractor is yet to be affected, capitalization is done, subject to necessary adjustment in the year of final settlement.

(e) Due to multiplicity of functional units as well as multiplicity of function at particular unit, employee cost and general & administration expenses are capitalized on the basis of amount of total expenditure of Capital works as follows:

In case of Capital Transmission works

- (i) @10% on 132 & 220 KV Substations and Lines.
- (ii) @8% on 400 KV Substations and Lines, and

3/10/2015

[Signature]

22 of 29.

[Signature]

[Signature]

[Signature]



- (iii) @6% on 765 KV Substations and Lines.
- (iv) In case of deposit works @ 15% and in case of other Capital works @ 11%.

25.4). DEPRECIATION

(a) Depreciation is charged as per method prescribed in "Appendix II" to the Central Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions of Tariff) Regulations, 2014 issued by Central Electricity Regulatory Commission vide notification no. L-1/144/2013/CERC Dt.21.02.2014 under the powers conferred to it u/s 178 of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003) read with section 61. The said regulation is effective for the period from 01.04.2014 to 31.03.2019.

(b) In light of (a) above depreciation is charged at prescribed rates on SLM (Straight Line Method) with 10% salvage value of the original cost.

(c) Depreciation on additions to / deductions from fixed assets during the year is charged on Pro rata basis from/up to the month in which the asset is available for use/disposed.

25.5). STORES & SPARES

(a) Stores & Spares are valued at cost.

(b) Steel scrap is valued at realizable value and scrap other than steel is accounted for in the accounts as and when sold.

(c) Any shortage/excess of material found during the year end are shown as "Material short/excess pending investigation" till the finalization of investigation and thereafter any excess, if established is shown under the head of Income. Similarly shortages after investigation are either recovered from staff concerned or charged to Profit & Loss Account, as the case may be.

(d) Shortage/Loss due to theft or any other reason are first debited to the head "Misc. Advance to Staff" and are shown as Current Assets till the finalization of enquiry/settlement of the case.

25.6). REVENUE RECOGNITION

(a) Transmission revenue is incorporated in the accounts on the basis of tariff approved by the UPERC for intra-state transmission of energy. Any difference in transmission tariff approved by UPERC and the actual tariff presented in the true-up on the basis of audited accounts is accounted for on the decision of the UPERC on true-up petition.

(b) In case of Inter State transmission, revenue from transmission of energy /open access is recognized /accounted for on cash basis at the tariff approved by NRLDC.

25.7). All prior period income & expenditure are shown in the current period as a distinct item.

3712741491

[Handwritten signatures and initials]



25.8). EMPLOYEE BENEFITS

(a) Liability for Pension and Gratuity in respect of employees has been determined on the basis of actuarial valuation obtained by Uttar Pradesh Power Corporation Limited and has been accounted for on accrual basis.

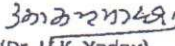
(b) Leave encashment, medical benefits and LTC are accounted for on the basis of claims received and approved during the year.

25.9). PROVISIONS, CONTINGENT LIABILITIES AND CONTINGENT ASSETS

(a) Accounting of the Provisions has been made on the basis of estimated expenditure to the extent possible as may be required to settle the present obligation.

(b) Contingent liabilities have been disclosed in the Notes to Accounts.

(c) The Contingent assets have not been recognised.


(Dr. U.K. Yadav)
Dy. General Manager
(Accounts & Audit)


(A.K. Gupta)
Chief General Manager
(Accounts & Audit)


(S.K. Mishra)
Director (Finance)


(Abha Sethi Tandon)
Acting Company Secretary


(Vispal Chauhan)
Managing Director

PLACE: LUCKNOW
DATE:

08 SEP 2016

Subject to our report of even date
For S. S. VASTIYA & CO.
Chartered Accountants


(Sudarshan Kumar Vij)
PARTNER
M.No.: 007859
F.R.N.: 04570C

YAMUNA POWER GENERATION COMPANY LIMITED, LUCKNOW

SHAKTI BHAVAN EXTENSION, 14-ASHOK MARG, LUCKNOW

ANNUAL FINANCIAL STATEMENT FOR THE F.Y. 2014-15

NOTE: 11

SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

1. Basis of Preparation

The financial statements are prepared under historical cost convention in accordance with the mandatory accounting standards notified by the Companies (Accounts) Rules, 2014 and the provisions of the Companies Act, 2013.

2. Fixed Assets

Fixed Assets are stated at acquisition cost less accumulated depreciation / amortization and cumulative impairment.

3. Depreciation /Amortization

Depreciation on fixed assets is provided in accordance with provisions of part "C" of Schedule II of The Companies Act, 2013, on straight line method, upto 95% of the cost of the asset.

4. CASH FLOW STATEMENT

Cash flow is prepared using the indirect method prescribed in Accounting Standard-3 "Cash Flow Statement: notified in the Companies (Accounting Standard), Rules 2006.





U.P. POWER CORPORATION LIMITED

NOTE NO. 29 (B)

NOTES ON ACCOUNTS ANNEXED TO AND FORMING PART OF BALANCE SHEET AS AT 31st MARCH 2015 AND PROFIT & LOSS STATEMENT FOR THE YEAR ENDED ON THAT DATE

1. (a) The Corporation was incorporated under the Companies Act, 1956 on 30.11.1999 and commenced the business w.e.f. 15.01.2000 in terms of Government of U.P. Notification No. 149/P-1/2000-24 dated 14.01.2000.
 - (b) Vide Govt. of U.P. Notification No. 186/XXIV-I-2000 dt. Jan 15, 2000 the distribution business of KESA Zone of erstwhile UPSEB has been transferred to KESCO, as wholly owned subsidiary company of UPPCL, w.e.f. 15.1.2000.
 - (c) Due to division of State of Uttar Pradesh a separate State named Uttaranchal (now Uttarakhand) came into existence and a separate Corporation Uttaranchal Power Corporation Ltd. had taken over commercial operations in the State of Uttaranchal as per Govt. of India notification no. 42/7/2000-R&R dated 05.11.2001.
 - (d) The distribution business of U.P. Power Corporation Ltd. has been transferred to subsidiary companies viz. Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd., Lucknow, Paschimanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd., Meerut, Poorvanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd., Varanasi & Dakshinanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd., Agra (Known as DISCOMs) as per The Uttar Pradesh Power Sector Reforms (Transfer of Distribution Undertakings) Scheme, 2003 issued vide GoUP Notification No. 2740/P-1-2003-24-14P/2003 dated 12.08.2003.
 - (e) The State Government through Gazette Notification No. 2974(1)/24-P-2-2010, Dated 23 Dec 2010 made a Provisional Transfer Scheme for the purpose of transfer of the transmission activities including Assets, Liabilities and related proceedings from U.P. Power corporation Ltd. (UPPCL) to the Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited (UPPTCL/TRANSCO). In terms of this Scheme, the transfer has been made effective from 01.04.2007, the date since which UPPCL and UPPTCL have started working as separate entities for purchase/sale of Bulk power and transmission work respectively.
2. (a) As per Final Transfer Schemes of Discoms and Transco issued vide notification no. 1528/24-P-2-2015-SA(218)-2014 & dated

[Signature]

[Signature]



November 03, 2015, and notification no. 1529/24-P-2-2015-SA(218)-2014 dated November 03, 2015 respectively, the final balances of assets and liabilities are given to 'DISCOMs' as on 11.08.2003, 'TRANSCO' as on 01.04.2007 and to UPPCL as on 01.04.2007 as against the balances earlier notified by Provisional Transfer Schemes of Discoms and Transco which were referred to in point 1(d) and 1(e) above.

Consequent upon the above notification the necessary adjustments in this regard have been done in the annual accounts of UPPCL for FY 2014-15.

- (b) The assets and liabilities relating to Uttaranchal Power Corporation Ltd. had been transferred as per an agreement dated 12.10.2003 with Uttaranchal Power Corporation Ltd., w.e.f. 9.11.01.
 - (c) The Share Capital of Discoms/Transco as was notified in Provisional Transfer Scheme was increased in the Final Transfer Scheme. Since Share certificate against such increase in Share Capital is yet to be issued in favour of UPPCL, the amount of increased Share Capital is shown as Share Application Money against each Discom/Transco in Note no.11 of Balance Sheet.
3. (a) (i) Loans obtained from REC, PFC, HUDCO & GoUP by UPPCL on behalf of DISCOMs after 11.08.2003 and 9.68% non convertible Bonds issued to the Banks, REC, PFC in October and December, 2013 on behalf of Discoms were accounted for in UPPCL separately and shown as 'Bonds/ Loans Relate to DISCOMs'. Debt service obligations on account of these loans are accounted for as receivables from respective Discoms, therefore, interest on such loans and bonds accrued and due during the year has been shown as receivable from respective Discoms.

Further, as per the FRP Scheme Govt. of U.P. has taken over Bonds of Rs. 5270.13 crore in January, 2015.

(ii) The interest payable to State Govt. by UPPCL & Discoms as on 31.03.2014 amounting to Rs. 884.7807 crore has been converted into Equity as per G.O. No. 96/2699/24-1-14-1041 (Budget)/2013 dated 17.12.2014, the necessary accountal has been carried out in the books of UPPCL accordingly and shown as Equity (Share Application Money) from Govt. of U.P. and investment in Discoms. Consequent upon this, the outstanding interest payable to GoUP loan have now been adjusted.

- (b) Equity received from GoUP for distribution works is invested in each DISCOM based on physical / financial targets and is shown as investment in respective DISCOMs.






4. Based on actuarial valuation report dt. 9.11.2000 (adopted by Board of Directors), provision for accrued liability on account of Pension and Gratuity has been made @ 16.70% and 2.38% respectively on the amount of basic Pay and D.A. paid to employees.
5. (a) The Company is making efforts to recognise and identify the location of land along with its title deed as well as of other fixed assets, transferred under various Transfer Schemes for the purpose of maintaining fixed assets registers.
- (b) Where historical cost of a discarded/ retired/ obsolete fixed asset is not available, the estimated value of such asset and depreciation thereon has been adjusted and accounted for.
- (c) In terms of powers conferred by the Notification no. GSR 627(E) dated 29 August 2014 of Ministry of Corporate Affairs, Govt. of India, the depreciation on Fixed Assets have been calculated taking into consideration the useful life of assets as approved in the orders of UPERC (terms & conditions for determination of distribution tariff) Regulation, 2006 (Annexure B).
6. (a) After giving the effect/adjustment of transfer scheme as mentioned at point 2.(a) above the provision are made as per below:
- (i) The Provision for Bad & Doubtful Debts against revenue from Sale of Power has been made @ 5% on incremental debtors during the year.
- (ii) Provision @ 10% on the balances of suppliers/ contractors (O&M) has been made under the Note no. 17 of Short term Loans & Advances.
- (iii) Provision @ 100% on interest accrued and due during the year on loan of NPCL has been made under the Note No. 12 of Long term Loans & Advances.
- (iv) A provision for doubtful receivables @ 10% on the balances appearing under the different heads of "Other Current Assets Note no. 18 (excluding Receivable on account of loan)" has been made.
- (b) Due to non-receipt of loan installments and interest thereon from "Secured and Unsecured Loan to KESCO", no interest on such loans has been accounted for in the books of accounts.
7. The reconciliation of Inter Unit Transfer balances amounting to Rs. 156.54 Crore (Debit) (previous year Debit Rs. 181.00 Crore) is in process and effect of reconciliation, if any, will be provided for in the coming years.
8. Liability towards staff training expenses, medical expenses and LTC has been provided to the extent established.



9. (a) Some balances appearing under the heads 'Other Current Assets', 'Long Term Loans & Advances', 'Short Term Loans & Advances (including UP Power Sector Employees Trust)', 'Other Current Liabilities' and Trade Payables' are subject to confirmation/ reconciliation and subsequent adjustments as may be required.
- (b) On an overall basis the assets other than Fixed Assets and non-current investments have a value on realisation in the ordinary course of business at least equal to the amounts at which they are stated in the Balance Sheet.
10. Basic and diluted earnings per share has been shown in the Profit & Loss Account in accordance with AS-20 "Earnings Per Share". Basic earnings per share have been computed by dividing net loss after tax by the weighted average number of equity shares outstanding during the year. Number used for calculating diluted earnings per equity share includes the amount of share application money (pending for allotment).

	<u>(Amount in Rs.)</u>	
<u>Earning per share:</u>	<u>31.03.2015</u>	<u>31.03.2014</u>
(a) Net loss after tax (numerator used for calculation)	126690803443	14897703553
(b) Weighted average number of Equity Shares* (denominator for calculating Basic EPS)	390740531	356902268
(c) Weighted average number of Equity Shares* (denominator for calculating Diluted EPS)	422540321	369097391
(d) Basic earnings per share of Rs. 1000/- each	(324.23)	(41.74)
(e) Diluted earnings per share of Rs. 1000/- each	(324.23)	(41.74)

(As per para 41 of AS-20 issued by Institute of Chartered Accountants of India, Potential Equity Shares are treated as Anti Dilutive as their conversion to Equity Share would decrease loss per share, therefore, effect of Anti Dilutive Potential Equity Shares are ignored in calculating Diluted Earning Per Share)

* Calculated on monthly basis.

11. In spite of formation of UPPTCL, few units of the company like finance , audit and HQ are not fully equipped to operate the entire working of the company, so the corresponding units of UPPCL are still performing the work of UPPTCL. Therefore, the 25% of the employee cost of these units are apportioned to UPPTCL. Likewise, the administrative and general expenses occurred in these units which are not specifically segregated in between UPPCL and UPPTCL, the 25% of such administrative and general expenses are apportioned to UPPTCL.

[Handwritten signatures]



12. Amount due to Micro, Small and medium enterprises (under the MSMED Act 2006) could not be ascertained and interest thereon could not be provided for want of sufficient related information. However the company is in process to obtain the complete information in this regard.
13. (a) As per directions of UPERC, the licensees has to account for the actual power purchase cost incurred at UPPCL level from FY 2013-14 onwards. Thus, in FY 2014-15 the rate of sale of energy sold to Discoms have been calculated on the basis of cost of energy purchased by UPPCL, divided by total quantity of energy supplied to Discoms after prior period adjustments. The Discoms are, therefore, billed with the rate of sale of energy so calculated @ Rs.4.497841387/kwh (previous year Rs.4.32834978 /kwh) and accounted for accordingly.
- (b) The Memorandum of Understanding (MOU) for sale of power has also been executed between UPPCL and Discoms.
14. Payment to Directors and Officers in foreign currency towards foreign tour was NIL (Previous year NIL).
15. Debts due from Directors were Rs. NIL (previous year Nil).
16. Quantitative Details of Energy purchased and sold:-

S. No.	Details	2014-15	2013-14
(I)	Total number of Units purchased	87571.234 MU	84251.840 MU
(II)	Total number of units sold	81927.015 MU	77586.121 MU

17. Contingent Liabilities:-

S. No.	Details	2014-15 Amount (Rs. in lacs)	2013-14 Amount (Rs. in lacs)
(i)	Capital commitments	-	-
(ii)	Income Tax	10.89	164.85*
(iii)	Power Purchase	45368.65	46239.09
(iv)	Other Contingencies	-	-

* Includes Rs. 162.85 lacs on account of TDS default as per 26 AS.

18. Since the Company is principally engaged in the business of Electricity, and there are no other reportable segments as per AS-17, hence the disclosure as per AS-17 on segment reporting is not required.

[Signature]

[Signature]

[Signature]



19. Disclosure as per AS-18 (related party): -

(a) Key management personnel:-

S. No.	Name	Designation	Working Period (For FY 2014-15)	
			Appointment	Retirement/ Cessation
1	Shri Sanjay Agarwal	Chairman	17.05.13	Working
2	Shri Ayodhya Prasad Mishra	Managing Director	31.07.12	Working
3	Shri S.K. Agarwal	Director (Finance)	09.01.09	Working
4	Shri Radhey Mohan	Director (P.M. & Admin.)	19.11.12	Working
5	Shri Srikant Prasad	Director (Distribution)	14.07.12	06.12.14
6	Shri Krishna Murari Mittal	Director (Distribution)	06.12.14	Working
7	Shri Srikant Prasad	Director (Corporate planning)	22.11.11	21.02.15
8	Shri Ramanand Yadav	Director (Corporate planning)	23.02.15	Working
9	Shri Sanjay Kumar Singh	Director (Commercial)	06.03.13	Working

(b) Transactions with related parties- Remuneration and Benefits paid to key management personnel (Chairman, Managing Director and Directors) are as follows: -

Amount (Rs. in lacs)

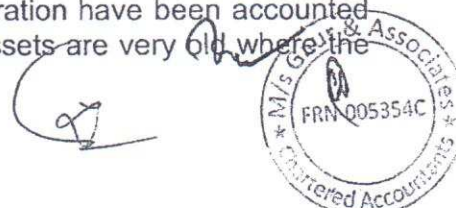
	2014-2015	2013-2014
Salary & Allowances	50.16	57.66
Leave Encashment	-	15.01
Contribution to Gratuity/ Pension/ PF	3.90	0.33

(c) The company has no related party enterprises other than State owned enterprises, detail/ transactions of which have not been disclosed in view of Para '9' of AS-18 "Related Party disclosures" which exempts State Controlled Enterprises from making any disclosure pertaining for their transactions with other related parties which are also State Controlled.

20. Due to heavy carried forward losses / depreciation and uncertainties to recover such losses/depreciation in near future, the deferred tax assets have not been recognised in accordance with AS-22 issued by ICAI.
21. In the opinion of management, there is no specific indication of impairment of any assets as on balance sheet date as envisaged by AS 28 of ICAI. Further, the assets of the corporation have been accounted for at their historical cost and most of the assets are very old where the impairment of assets is very unlikely.

[Signature]

[Signature]
6

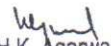


22. Disclosure as per AS 29 is as under:-

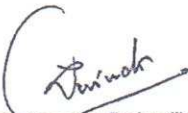
S. NO.	PARTICULARS	MOVEMENT OF PROVISIONS			
		OPENING BALANCE AS ON 01.04.2014	PROVISION MADE DURING THE YEAR	WITHDRAWAL / ADJUSTMENT OF PROVISION DURING THE YEAR	CLOSING BALANCE AS ON 31.03.2015
1	Provision for diminution in Investment	1,63,45,94,36,000	1,26,34,05,20,000	1,42,96,05,000	2,88,37,03,51,000
2	Provision for Doubtful debts on Sundry Debtors (Sale of power)	16,79,99,81,127	1,31,43,40,696	(9,82,98,755)	18,21,26,20,578
3	Provision for Bad & doubtful debts- Other current assets.	1,22,97,60,911	32,82,29,816	3,54,74,243	1,52,25,16,484
4	Provision for Bad & doubtful debts- Long Term Loans & Advances	1,51,20,69,201	8,47,91,815	1,31,19,835	1,58,37,41,181
5	Provision for Bad & doubtful debts- Short Term Loans & Advances	9,03,98,138	1,21,94,405	1,15,01,109	9,10,91,434
6	Provision for Other Non Current Assets	97,93,995	0	95,58,545	2,35,450
	Total	1,83,10,14,39,372	1,28,08,00,76,732	1,40,09,59,977	3,09,78,05,56,127


23. The figures as shown in the Balance Sheet, Profit & Loss Statement and Notes thereto have been rounded off to the nearest rupee.

24. Previous year figures have been regrouped and reclassified wherever considered necessary.


(H.K. Agarwal)
Company Secretary
(Part Time)


(A.K. Gupta)
Chief General Manager
(Accounts)


(Sudhanshu Dwivedi)
Director (Finance)
DIN - 6533235


(A.P. Mishra)
Managing Director
DIN - 05183625

Place : Lucknow

Date :

10 MAY 2017

Subject to our report of even date

For Gaur & Associates.
Chartered Accountants
FRN No. 005354C




(S.K Gupta)
Partner
M. No.016746

MANDHYANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED
4-A GOKHLEY MARG LUCKNOW

NOTE No. 29(B)

Notes on Accounts annexed to and forming part of Balance Sheet as at 31.03.2015 and Profit & Loss Account for the Period ended on that date.

1. The Nigam was incorporated under the Companies Act 1956 on 01.05.2003, and commenced the business operation w.e.f. 12.8.2003 in terms of Government of U.P. Notification No. 2740/P-1/2003-24-14P/2003 dated 12.8.2003.
2. The Nigam is a subsidiary of Uttar Pradesh Power Corporation Limited. The annual accounts upto the year 2013-14 have been prepared incorporating the balances of assets and liabilities transferred as per Transfer Scheme, 2003. During the year the Final Transfer Scheme has been issued vide Govt. of U.P. Notification No. 1528/24-P-2-2015-S(218)/2014 dated 03.11.2015 and the balances have been adjusted accordingly keeping in view the balances received under the Final Transfer Scheme.
3. The Share Capital includes the shares allotted to the subscribers of the Memorandum of Association.
4. Amount received on account of Rajiv Gandhi Gramin Vidyutikaran Yojna Rs.185,23,25,795.00, Business Plan Rs.449,50,30,000.00, PTW Rs.58,09,00,000.00, Vyapar Vikas Nidhi Rs.213,24,20,000.00, Ram Manohar Lohia Samagra Vikas Yojna Rs.49,77,22,000.00, Transformer Repairs Rs.10,64,53,000.00, For 33/11 KV Bay etc. Rs.7,62,67,000.00, Conversion of Interest on Govt Loan Rs.188,70,20,974.29, Conversion of Bonds into Govt Special Securities Rs.1009,70,42,067.00, Operation Losses Rs.(-)194,69,00,000.00, R-APDRP Rs.6,19,914.00 and Final Transfer Scheme Rs.794,95,85,000.00 aggregating Rs. 2772,84,85,750.29 by Uttar Pradesh Power Corporation Limited from Government of Uttar Pradesh as Equity on behalf of Nigam have been shown as Share application money of Uttar Pradesh Power Corporation Limited in the Balance Sheet.
5. The liability for G.P.F, Pension and Gratuity during the year is discharged to Uttar Pradesh Power Sector Employees Trust by Uttar Pradesh Power

Neetu *Pradeep* *Lu*

24



- Corporation Limited /Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited and where liability discharged by Uttar Pradesh Power Corporation Limited, is shown by Nigam as payable to Uttar Pradesh Power Corporation Limited.
6. In charging depreciation on Fixed Assets, the provisions of Schedule II of the Companies Act, 2013 complied with the extent of feasibility.
 7. During the year, Transfer Scheme, 2003 has been finalized by the Government of Uttar Pradesh and the balances of Fixed Assets of 2003-04 have been replaced with the new balances in detailed Manner of additions and deletions in concerned years. The assets have been assumed to be put to use on the ending of the year, hence no addition or deletion has been considered for current year depreciation. Rates of depreciation are same as applied till financial year 2013-14. Due to this reason accumulated depreciation has been reduced by Rs.260.07 crores shown as prior period expenditure. Fixed Assets are depreciated upto 95% of the original cost. During financial year 2014-15, useful life of the asset has been ascertained according to Companies Act, 2013 on SLM basis.
 8. The amount of Equity, Loans, Subsidies and Grants were received from the State Government by the Uttar Pradesh Power Corporation Limited centrally, being the Holding Company and have been distributed by the Holding Company to the DISCOMs, which have been accounted for accordingly.
 9. (a) The Stores and spares at Electricity Store Division LESA/ LUCKNOW/ FAIZABAD/ Bareilly are valued at cost at weighted average cost method or market price whichever is less as per AS-2 . However, efforts are made for valuation of stores and spares at distribution divisions.
(b) The provision for bad and doubtful debts against revenue from sale of Power has been made @ 5% on the incremental debtors during the year.
 10. Based on actuarial valuation report submitted by M/s Price Waterhouse Coopers to Uttar Pradesh Power Corporation Limited (the Holding Company) provision for accrued liability on account of Pension and Gratuity for the year 2014-15 has been made @ 16.70% and 2.38% respectively on the amount of basic pay and DA paid to employees.

11. Amount due to SSI units could not be ascertained and interest there on could not be provided for want of complete information. Efforts are being made to segregate this information.
12. Liability towards medical expenses and LTC has been provided to the extent established.
13. Employees cost includes remuneration to Managing Director/Directors are as under.

Amount (Rs. in lacs)

	2013-14	2014-15
Salary & Allowances	49.21	35.41
Contribution to Gratuity/Pension	7.38	6.76

14. Payments to Directors and officers in foreign currency towards foreign tours were Nil.
15. Debts due from Directors were Nil.
16. Information pursuant to provision of Para II of schedule VI of the Company Act, 2013 are as under :-

(a) Quantitative Details of Energy Purchased & Sold :-

S No.	Details	2013-2014	2014-2015
(i)	Total no of Units Purchased	14252.925 MU	15116.739 MU
(ii)	Total no of Units Sold	10710.703 MU	11665.397 MU
(iii)	Distribution Losses	24.85%	22.83%

(b) Contingent Liabilities: - NIL

17. Since the Company is principally engaged in the distribution business of electricity and there is no other reportable segment as per AS 17, hence the disclosure as per AS 17 on segment reporting is not required.
18. The disclosure as required as per AS 18 issued by ICAI on related parties transactions is not applicable as the Accounting Standard provides that "No disclosure is required in the financial statement of state-controlled enterprises as regard related party relationship with other state-controlled enterprises and transactions with such enterprises".
19. Due to losses during the year and uncertainty to recover such losses in near future, accounting of deferred tax assets as required by AS 22 issued by ICAI has not been made.

Neeetu

Adel

8!

2d



20. Previous year figures have been regrouped and reclassified wherever considered necessary.
21. The figure shown in the Balance Sheet, Profit & Loss Account and Schedules have been rounded off to the nearest Rupee.


Neetu Arora Tandon
Company Secretary
MVVNL (HQ)
Lucknow


(I. M. KAISHAL)
GENERAL MANAGER (F & A)
M.V.V.N.L., LUCKNOW

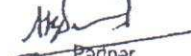

(A. K. AGRAWAL)
DIRECTOR (FINANCE)
M. V. V. N. L.
DIN-06593777


(S. P. Pandey)
Managing Director
Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd.
4-A, Gokhale Marg, Lucknow
DIN-07581307

As per our separate report of even date

For D. Pathak & Co.
(Chartered Accountants)




Partner

20 JAN 2017

DAKSHINANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED
NOTES NO. 29(B)

NOTES ON ACCOUNTS ANNEXED TO AND FORMING PART OF BALANCE SHEET AS AT 31.03.2015 AND STATEMENT OF PROFIT & LOSS FOR THE YEAR ENDED ON THAT DATE

1. The Nigam was incorporated under the Companies Act, 1956 on 01.05.2003 and commenced the business operation w.e.f. 12.08.2003 in terms of Government of U.P. Notification No. 2740/P-1/2003-24-14P/2003 dated 12.08.2003.
2. The Nigam is a subsidiary of U.P. Power Corporation Ltd. The annual accounts for the year 2014-15 are based on the balances of assets and liabilities received as per Final Transfer Scheme Notified Vide Notification No. 1528/24-P-2-2015-Sa.(218)/2014 Dated 03 November, 2015 as well as the transactions pertaining to distribution business during the period 12.08.2003 to 31.03.2004 and the financial years 2004-05 to 2014-15.
3. The share capital includes 500 Equity Shares of Rs.1000 each allotted to subscribers of Memorandum of Association and shown separately in Balance Sheet.
4. The liability for GPF, Pension and Gratuity Contribution during the period have been discharged to U.P. Power Sector Employees Trust partly by UPPCL and shown as payable to UPPCL by the Nigam. The liability have partly been discharged by the Nigam.
5. (a) During the year, the depreciation has been provided as per Schedule-II of the Companies Act, 2013 on SLM basis.
(b) Due to multiplicity of nature of capital works and difficulty in establishing the correct date of installation of assets, the depreciation on additions fixed assets during the year has been provided on pro-rata basis by taking average Six month period.
6. The Provision for bad & doubtful debts against revenue from sale of power has been made @ 5 % on the incremental basis.
7. The loan received by UPPCL on behalf of the Nigam during the year 2014-15 amounting to Rs.24210180919.00 and repayment made by U.P.P.C.L. amounting to Rs.1105244551.00 have been accounted for in the books of the Nigam accordingly.
8. Government dues in respect of Electricity Duty and other Levies amounting to Rs. 4864459872.90 shown in Note-BS/08 includes Rs. 635792501.54 on account of Other Levies realised from consumers.
9. Liability towards Medical Expenses, Leave Encashment and LTC have been provided to the extent established.
10. Based on actuarial valuation report submitted by M/s Price Waterhouse Coopers to UPPCL (the Holding Company) provision for accrued liability on account of Pension and Gratuity for the period from 01.04.2014 to 31.03.2015 has been made @16.70% and 2.38% respectively on the amount of Basic pay, Grade pay and DA paid to employees.
11. Amount due to SSI units could not be ascertained and interest thereon could not be provided for want of complete information. Efforts are being made to segregate this information.
12. Employees cost includes remuneration to Managing Director and Director as under.

Particulars	2014-15	2013-14
Salary and Allowances	Rs. 24.04 Lacs	Rs. 36.28 Lacs
Contribution to Gratuity/Pension	-	-

Contd...2



13. Debts due from Directors were Rs. NIL. (Previous year – NIL)
14. Payment to Directors and Officers in foreign currency towards foreign tours was NIL. (Previous year – NIL)
15. Additional Information required under the Schedule III of the Companies Act, 2013 are as under:-

(a) Quantitative Details of Energy Purchased and Sold:-

Sl. No.	Details	2014-15 (Units in M.U.)	2013-14 (Units in M.U.)
(i)	Total number of units purchased	19128.872	18436.633
(ii)	Total number of units sold	12248.480	13148.045
(iii)	Distribution Losses	35.91%	28.69%

(b) Contingent Liabilities and Commitments:-

Sl. No.	Details	Amount (Rs. In lacs)	
		2014-15	2013-14
1	Claims against the company not acknowledged as debts.	67.80	87.46
2	Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for.	148431.66	148157.47
3	Other money for which the company is contingently liable.	311.16	263.00
4	TDS Default	102.23*	101.39*

* As per 26 AS

16. Since the Company is principally engaged in the distribution business of Electricity and there are no other reportable segment as per AS-17, hence the disclosure as per AS-17 on segment reporting is not required.
17. The disclosure required as per AS-18 issued by ICAI on related parties transactions is not applicable as the Accounting Standard provides that "no disclosure is required in the financial statement of state-controlled enterprises as regards related party relationship with other state-controlled enterprises and transactions with such enterprises."
18. Due to carry forward losses/depreciation and uncertainty to recover such losses in near future, accounting of deferred tax assets as required by AS-22 issued by ICAI, New Delhi has not been made.
19. The figures shown in the Balance Sheet, Statement of Profit & Loss and Notes have been rounded off to the nearest lacs and decimal thereof.
20. During the year an amount of Rs.48.52 lacs received against sanctioned loan of Rs.11141.55 lacs. The funds are received against these loans on the basis of progress of works under the concern scheme.
21. Previous year figures as shown in the Balance Sheet, Statement of Profit & Loss and Notes have been regrouped and rearranged, wherever considered necessary as the statement of account have been prepared under to the provision of Schedule 'III' of the Companies Act, 2013.

(H.K. Agarwal)
Company Secretary
(In Part Time)

(D.K. Agarwal)
General Manager (FA&A)

(N.C. Agarwal)
Director (P&A)
DIN - 07512825

(S.V.S Rathore)
Managing Director
DIN - 07512828

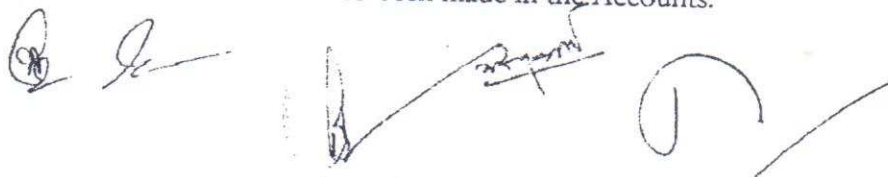


PURVANCHAL VIDYUT VITRAN COMPANY LIMITED
(A wholly owned subsidiary of U. P. Power Corporation Limited)
VIDYUT NAGAR, D. L. W., VARANASI

NOTES ON ACCOUNTS

Annexed to and forming part of balance sheet as at 31-03-2015 and Statement of Profit and Loss for the period ended on that date.


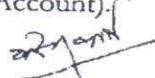
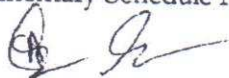
1. The Company is a wholly owned subsidiary of U.P. Power Corporation Limited, Lucknow which owned by the State Government of Uttar Pradesh and engaged in the business of trading (purchase and sale) of electricity.
2. The Company was incorporated under the Companies Act, 1956 on 01-05-2003 and commenced the business operation w.e.f. 12-08-2003 in terms of Government of Uttar Pradesh Notification No. 2740/P-1/2003-24-14P/2003 dated 12-08-2003.
3. The transactions pertaining to distribution business during the reporting period i.e. 2014-15 have been accounted for in the books of account of Purvanchal Vidyut Vitran Company Limited (PuVVNL).
4. The final transfer scheme has been issued by Government of Uttar Pradesh, vide notification No. 1528/24-P-2-15- SA (218)/2014 Lucknow dt. 03.11.2015. The opening balances of 12-08-2003 have been adjusted and accounted for accordingly in the Accounts of the Company as per notified balances.
5. The Share Capital includes the shares allotted to subscribers of Memorandum and Articles of Association being the key person of the Company in their personal names at that time which is transferred from time to time in the name of new key person as and when the new key person takes the charge of Company after transfer / retirement of the previous one.
6. The liability for GPF, Pension and Gratuity during the period is discharged to U.P. State Power Sector Employees Trust by the Purvanchal Vidyut Vitran Company Limited and the liabilities of Contribution to Provident Fund are discharged to CPF Trust.
7. Company had got carried out the valuation of stores to comply AS-2 in respect of stores lying at the level of stores Divisions of Company as on 31.03.2015 and all necessary effect of Accountal has also been made in the Accounts.



8. a)- In charging Depreciation on Fixed Assets, the provision of Schedule –II of the Companies Act, 2013, complied to the extent of feasibility. As per Part ‘B’ of the said schedule life of the Assets have been taken as per life decided by price regulator i.e. UPERC vide their regulation no. 06/2102 dt. 06.10.2006, annexure –B and taken residual values 5 % for each class of Assets as taken into Schedule II of companies Act 2013. Accounting impact of this accountal has also been made in a separate schedule annexed to Accounts.
- b)- The Company Categorized Cost of bay construction for 33/11 KV substation under “Assets not belonging to Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Limited” and disclosed the same under “Tangible Assets” in the Balance Sheet. It is disclosed under “Intangible Assets” at ₹ 3,80,41,000.00 in the previous Year.
- c)- The useful life of the assets in years is taken as Weight for weighted Average
9. The details of provisions for doubtful debts are as Under:-
- (a) The Provision for bad & doubtful debts against revenue from sale of power has been made @ 5% on the incremental basis of trade receivables over the previous year under note No. 15 of Trade Receivables.
- (b) The provision for bad & Doubtful Debts against loans & Advances to suppliers/contractors (O&M) has been made @10% on the closing balances as at year end.
10. The loan taken by Purvanchal Vidyut Vitran Company Limited during the financial year 2014-15 amounting to ₹ 172453.76 lacs out of which ₹ 17342.53 lacs directly and ₹ 155111.23 lacs by Holding Company i.e. UPPCL on behalf of PuVVNL as per details given below:-

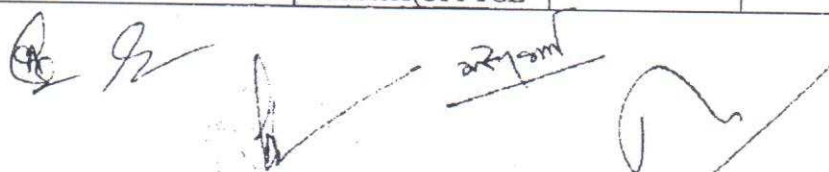
Sl.No.	Particulars	PuVVNL	UPPCL	Total
1	REC	17342.53	49000.00	66342.53
2	PFC	0.00	54818.96	54818.96
3	HUDCO	0.00	3915.30	3915.30
4	BANK LOAN	0.00	47376.97	47376.97
	Total	17342.53	155111.23	172453.76

11. Receivables and payables from /to Inter Company/Inter DISCOM/ Holding Company have been shown as net of receivables and payables. The details of receivable and payables have been shown in supplementary schedules (Supplementary Schedule No. 1 to Notes on Account).



12. The Board of Directors of Purvanchal Vidyut Vitran Company Limited has escrowed all the Revenue receipt accounts in favour of U.P. Power Corporation Limited, Lucknow and the Holding Company has further authorized to these escrow revenue accounts for raising or borrowing the funds for & on behalf of Purvanchal Vidyut Vitran Company Limited for all necessary present and future financial needs including Power Purchase obligation.
13. Liability towards Medical Expenses and Leave Travel Concession has been provided to the extent established.
14. Based on actuarial valuation report submitted by M/s. Price Waterhouse Coopers to the Holding Company i.e. U.P. Power Corporation Limited, the provision for accrued liability on account of Pension Fund has been made @ 16.70% and for Gratuity has been made @ 2.38% for the current period on the amount of basic Pay and DA paid / payable to employees.
15. Amount due to SSI units could not be ascertained and interest there on could not be provided for want of complete information. Efforts are being made to segregate this information.
16. (A) Related party disclosures as per AS - 18 are as under:

Sl. No.	Name of the key managerial Personnel/ Directors	Designation	Period (for the Year 2014-15)	
			From	To
1	Shri Sanjay Agrawal, (IAS)	Chairman	01-04-2014	31-03-2015
2	Shri A.P. Mishra	Managing Director	01-04-2014	24-06-2014
3	Dr. Kajal (IAS)	Managing Director	25-06-2014	31-01-2015
4	Shri A.P. Mishra	Managing Director	01-02-2015	12-02-2015
5	Shri Sanjay Agrawal, (IAS)	Managing Director	13-02-2015	23-02-2015
6	Shri M.L. Sharma	Managing Director(Officiating)	24-02-2015	26-03-2015
7	Shri Ajai Kumar Singh	Managing Director	27-03-2015	31-03-2015
8	Shri A.P. Mishra,	Managing Director,UPPCL	01-04-2014	31-03-2015
9	Shri Kamran Rizavi,	Managing Director(UPPTCL)	01-04-2014	17-09-2014
10	Shri Sanjay Agrawal, (IAS)	Managing Director(UPPTCL)	18-09-2014	07-11-2014



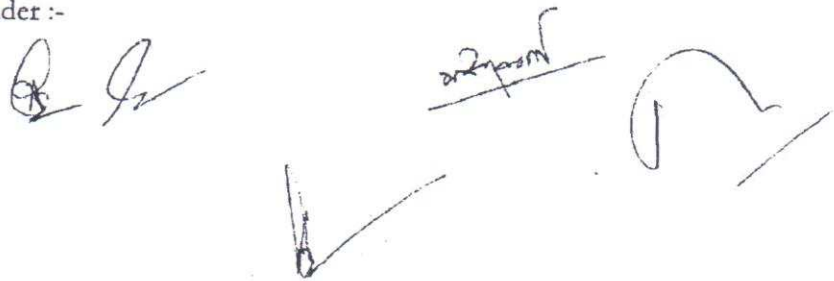
11	Shri Sanjay Prasad,(IAS) (UPPTCL)	Managing Director	07-11-2014 (A.N.)	31-03-2015
12	Shri S.K. Agrawal	Director	01-04-2014	31-03-2015
13	Shri Sudhanshu Dwivedi	Director(F)	01-04-2014	31-03-2015
14	Shri M.L. Sharma,	Director (T)	01-04-2014	31-03-2015
15	Shri Ajit Singh	Director (C)	25-03-2015	31-03-2015
16	Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited, Lucknow	Company		
17	Pashchimanchal Vidyut vitran Nigam Limited, Meerut	Company		
18	Dakshinanchal Vidyut vitran Nigam Limited, Agra	Company		
19	UPPCL, Lucknow	Company		
20	UPPTCL, Lucknow	Company		
21	KESKO, Kanpur	Company		

(B) Transactions with related parties:- Remuneration and Benefits paid to Key managerial personnel (Chairman, Managing Director and Directors) are as follows:-

	Amount (Rs in lacs)	
	2014-15	2013-14
Salary & Allowances	39.00	45.95
Contribution to Gratuity / Pension/ PF	5.43	7.77

(C) The company has no related party enterprises other than State owned enterprises, detail/transactions of which have not been disclosed in view of Para '9' of AS-18 "Related Party disclosures" which exempts State Controlled Enterprises from making any disclosure pertaining for their transactions with other related parties which are also State Controlled.

17. Debts due from Directors were ₹ Nil
18. Payments to Directors and Officers in foreign currency towards foreign tours were Nil
19. Information pursuant to provision of Part II of Schedule III of Companies Act, 2013 are as under :-

The block contains several handwritten signatures and marks. On the left, there is a signature that appears to be 'Q. J.'. In the center, there is a large checkmark. To the right of the checkmark, there is a signature that appears to be 'ar2pasm'. Further to the right, there is a large, stylized signature or mark.

(a) Quantitative Details of Energy Purchased & Sold :-

SL. NO.	DESCRIPTION	2014-2015	2013-2014
		MILLOIN UNITS	MILLION UNITS
1.	Total number of units purchased	18224.459	16928.91
2.	Total number of units sold	13893.333	12742.52
3.	Distribution Losses	23.77 %	24.73 %

(b) Contingent Assets and contingent Liabilities are given in supplements schedule No. 2.

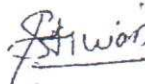
20. Capitalisation of Interest on borrowed fund utilized during construction stage of Capital Assets has been done by identifying the Schemes/Assets and the funds used for the purpose to the extent established.
21. Since the Company is principally engaged in the business of purchase and sale of Electricity and there is no other source of income as per segment reporting vide AS-17 therefore the segment reporting and disclosure as per Accounting Standard(AS) - 17 is not required.
22. (i) The Company has not provided any amount of income tax or deferred tax liability (reflecting the tax effects of timing difference between accounting income and taxable income for the period) keeping in view the huge current loss and past accumulated losses. The income tax returns for the reporting period has been filed on the basis of provisional Financial Statements because of the delay in preparation of the financial statements and the figures of the actual Financial Statements may vary with the figures of provisional or estimated Financial Statements.
(ii) Due to losses during the reporting period and uncertainty to recover such losses in near future, accounting of deferred tax as required by AS - 22 as issued by ICAI, have not been provided.
23. The figures as shown in the Balance Sheet, Statement of Profit & Loss and Notes annexed to these statements have been rounded off to the nearest rupce and current year and previous year figures have been regrouped / rearranged wherever practicable to make them comparable.
24. The Company has no exposure to real estate sector as on 31-03-2015.


25. The Company received ₹1110.04 Crore during the financial year 2014-2015 as subsidies for operational Loss, being considered as non recurring nature, hence disclosed as extra ordinary items in the statement of Profit & Loss A/c.

Notes at Part – A (A-1 to A-28), 29A & 29 B form an integral part of Balance Sheet and Statement of Profit & Loss.

For and on behalf of Board of Directors of
Purvanchal Vidyut Vitran Company Limited


Chief Financial Officer


Company Secretary


Director
DIN NO. :- 07331824

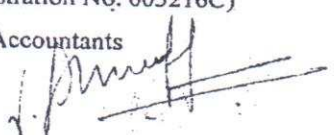

Managing Director
DIN No. :- 07203765

Signed in terms of our report of even date.

For ARSAN & Co.

(Firm Registration No. 005216C)

Chartered Accountants


CA VIKAS SHROFF

(Membership No. 407080)

Partner

Place :- Varanasi

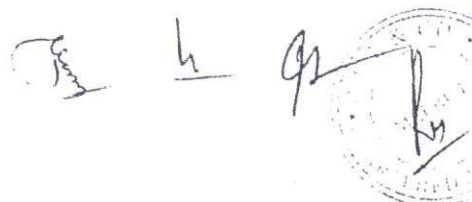
Date :- 20/12/2016

PASCHIMANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED

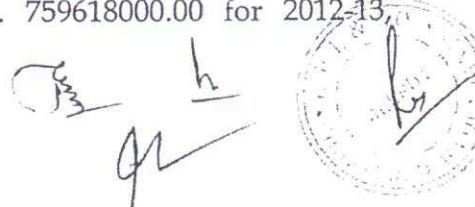
Note No. 29B

NOTES ON ACCOUNTS ANNEXED TO AND FORMING PART OF BALANCE SHEET AS AT 31.03.2015 AND PROFIT & LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED ON THAT DATE

- 1 (a) The Company was incorporated under the Companies Act 1956 on 01-05-2003 and commenced the business operations w.e.f 12-08-2003 in terms of Government of U.P Notification No. 2740/P-1/2003-24-14P/2003 dated 12-08-2003.
- (b) The Company is a subsidiary of U.P. Power Corporation Ltd. The annual accounts for the year 2014-15 are based on the balances of assets and liabilities received as per Transfer Scheme 2003 as well as the transactions pertaining to business during the period 12-08-2003 to 31-03-2015. The final transfer scheme has been finalised vide Govt. of U.P. Notification No. 1528/24-P-2-2015-Sa(218)/2014 Lucknow Dated 03-11-2015. Necessary adjustment has been done in the annual accounts of 2014-15.
- (c) Authorised capital of the company is Rs. 5,000 crore. divided in Rs. 5 crore equity shares of Rs. 1000 each.
- (d) The share capital includes 500 Nos. Equity Shares of Rs. 1000 each allotted to subscribers of Memorandum of Association and shown separately in Balance Sheet.
- (e) During the year Share Application Money from UPPCL includes following :-
 - (i) The interest payable on Government Loan amounting to Rs. 1876833464 has been converted into Equity vide G.O. no. 96/2699/24-1-14-1041 (बजट)/2013 टीसी dated 17.12.2014.
 - (ii) Financial assistance under Rajeev Gandhi Gramin Vidyutikaran Yojna (A Central Govt. Scheme) amounting to Rs. 252220409 has been received as Equity.
 - (iii) Equity amounting to Rs. 862000000 received against compensation for Operational Loss in Financial Year 2013-14, has been converted into Subsidy vide G.O. no. 70/1615/24-1-14-1043 (बजट)/2013 dated 16.09.2014.
 - (iv) Bonds of Rs. 9849345957 under FRP on behalf of the Paschimanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd.) has been converted into Equity vide G.O. no. 19/633/24-1-15-2021 (बजट)/2014 dated 19.03.2015.
 - (v) Equity notified under Final Transfer Scheme vide Govt. of U.P. Notification No. 1528/24-P-2-2015-Sa(218)/2014 Lucknow Dated 03-11-2015 is revised to Rs. 1401,10,18,000 in place of Rs. 540,00,00,000 in Provisional Transfer Scheme. The difference of Rs. 861,10,18,000 is included in Share Application Money.



- (vi) UPPCL, the Holding Co. transferred Rs. 12,77,22,000 out of equity to TRANSCO for construction of 33 KV Bay on behalf of the company.
- (f) During the year 6774846 equity shares of Rs. 1000 each, valuing Rs. 6774846000 has been allotted to Uttar Pradesh Power Corporation Limited as approved in the 80th meeting of Board of Directors held on 11.06.2014.
- 2 (a) The Company is making efforts to recognize and identify the location of fixed assets, transferred under the Transfer Scheme-2003 for the purpose of maintaining the Fixed Assets Register. Till such time the assets as mentioned in the Transfer Scheme, have been taken into accounts.
- (b) The Depreciation on Fixed Assets has been provided as per the provisions of Companies Act, 2013 on "Straight Line Method" basis. Life of Fixed Assets has been considered as per order of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission. Where life of assets is not given in UPERC order, the same has been taken as per Companies Act, 2013.
- If the life of Fixed Assets has been considered as per Companies Act, 2013 the loss during the year would be decreased by Rs. 5.94 crore.
- (c) Due to multiplicity of nature of capital works and difficulty in establishing the correct date of installation of assets, the depreciation on addition of fixed assets during the year has been provided by taking average six months period.
- 3 (a) The loan taken by UPPCL on behalf of the Company has been informed during the year 2014-15 amounting to Rs. 823.75 Crore and repayment made by UPPCL amounting to Rs. 12.83 Crore .
- (b) An amount of Rs. 114.46 Crore has been reduced from the loan of HUDCO as per advise of UPPCL and have been accounted for accordingly.
- 4 An amount of Rs. 1,21,31,840.31 shown as other account for assets at construction stage, shown in the final Transfer Scheme as on 11-08-03, has been converted into Fixed Assets.
- 5 Since implementing period of RAPDRP Part-A has been extended from three years to five years by Ministry of Power, Govt. of India vide its order no. 14/01/2011-APDRP dated 08.07.2013 as informed by M/s Power Finance Corporation Ltd., New Delhi vide letter no. 02:10 R-APDRP(P-A):2009:UPPCL/12439 dated 31.07.2013 which was extended by Power Finance Corporation Ltd. vide letter no. 02/10/R-APDRP(P-A)/2014/PVVNL/022008 dated 28-07-2014 upto 30-06-2015 and further extended vide No. RAPDRP(P-A)/2015/PVVNL-UP/41215 dated 24-08-2016 upto 31-03-2017, the interest on loan taken under RAPDRP Part 'A' amounting to Rs. 80.50 crore has been treated as contingent liability.
- 6 Rs. 3071633950.00 on account of Interest on Bonds has been reimbursed by the Govt. of U.P. vide G.O. no. 39/647/24-1-14-647 (बजट)/2014 dated 02.04.2014 has been accounted for as a subsidy received from Govt. of U.P.(through UPPCL)
- A subsidy for operational loss amounting to Rs. 759618000.00 for 2012-13,



Rs. 655500000.00 for 2013-14 and Rs. 1456000000.00 for 2014-15 has been received from Govt. of U.P.

Interest on Bond amounting to Rs. 136.10 crore shown in Interest and Finance charges Note No. 23 in FY 2013-14 has been shown as Receivable from U.P. Govt. during the year.

- 7 Interest on Loan raised for creation of Fixed Assets has been capitalised in accordance with AS-16.
- 8 Revenue subsidy from Govt. of UP is received through UP Power Corporation Ltd. During the year Rs. 1702.45 crores on account of revenue subsidy has been accounted for as per credit note received.
- 9 Amount shown in AG-23.707 amounting to Rs. 245,94,95,633 in the final Transfer Scheme has been written off from Provision for Doubtful Debts in view of Significant Accounting Policies no. 5b
- 10 (a) Company has taken increase in trade receivables during last 6 months as amount outstanding for less than 6 months.
(b) Till the 2013-14 Provision for Bad & Doubtful Debts was being made 5% on incremental basis because of Transfer Scheme was not finalised. Now the Transfer Scheme is finalised, the 25% provision for Bad & Doubtful Debts is made on the balance available at the end of the year.
- 11 Accounting for Equity, Subsidy, Grants, Bonds, Loan taken by UP Power Corporation Ltd. on behalf of the company and interest thereon, cost of power purchase, transmission charges, guarantee fees, medical reimbursement (Cash less scheme) and expenses on trust are accounted for on the basis of advice from UPPCL the holding company and the relevant documents are available with them.
- 12 The provision for unserviceable/obsolete material has not been made since the sufficient provision already exists.
- 13 (a) The provision for doubtful receivable from employees have been made @ 10% on the incremental basis appearing at the close of financial year under the head "Other Current Assets- Other Receivables-Employees" have been made.
However, 100% provision has been made against the following cases due to uncertainty of recovery :


Sl. No.	Particulars	Amount (Rs. in crore)
1.	Fraud made by Mr. Rajeev Kumar, Coolie, in EUDD-III Moradabad	0.05
2.	Embezzlement of cash by Mr. Rajeev Kumar, Petrolman, in EUDD-III Moradabad	0.54
3.	Fraud made by Mr. K.P. Singh, T.G.-II, in EDD, Baghpat	0.16
4.	Fraud made by Mr. Anil Kumar, T.G.-II, in EDD-II, Meerut	0.13
	Total	0.88

[Handwritten signature]

[Handwritten mark]



- 14 The 100% Provision for loss on account of theft of fixed assets pending investigation have been made for balance at the close of financial year.
- 15 (a) Inter-company balances with Dakshinanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd., Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd., Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd., KESCO and Uttar Pradesh Power Corporation Ltd. has been reconciled, while reconciliation with Uttar Pradesh Power Corporation Ltd. in case of Fund Transfer, Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Ltd., Uttar Pradesh Rajkiya Vidyut Utpadan Nigam Ltd. and Uttarakhand Power Corporation Ltd. is in progress and effect of reconciliation will be accounted for in subsequent years.
- (b) Balances appearing under the heads 'Non-Current Assets', 'Current Assets', 'Loans & Advances', 'Unsecured Loans', 'Other Long Term Liabilities', 'Current Liabilities', Material in transit/under inspection/lying with contractors are subject to confirmation/ reconciliation and subsequent adjustments, as may be required.
- (c) On an overall basis the current assets, loans and advances have a value on realization in the ordinary course of business, at least equal to the amounts at which these are stated in the Balance Sheet.
- 16 The Value of construction stores is charged to capital work-in-progress as and when the material is issued. The material at the year end lying at the work sites is treated as part of capital work in progress but the material lying in stores is grouped under the head "Stores & Spares".
- 17 (a) (i) In compliance of GOUP order no. 1777-P-2/2002-61(M)E(00) dated 20.09.2002 and UPERC guidelines as well as Power Purchase agreement in between UPPCL and Discoms the UPPCL raise the bills of Power Purchase and accordingly accounted for in PVVNL accounts. The rates charged are subject to the final approval of UPERC under True up petition for the year.
- (b) (i) UPPTCL has charged the Transmission charges @ Rs. 0.135 per KWH from April-2014 to October-2014 and Rs. 0.1937 per KWH from November-2014 to March-2015 as per order of the regulator M/s UPERC issued vide no. UPERC/Secy/D(T)/2015-129 dated 16-04-2015
- (ii) A credit of Rs. 8.31 crore has been received and accounted for in pursuance of UP Electricity Regulatory Commission Tariff Order dated 18-06-2015 vide which UPERC has allowed UP Power Transmission Corporation Ltd. to refund on True-Up for the financial year 2012-13.
- 18 Amount due to Small & Micro units could not be ascertained and interest thereon could not be provided for want of complete information. Efforts are being made to segregate the same.
- 19 Based on actuarial valuation report dated 09.11.2000 submitted by M/s Price Waterhouse Coopers to UPPCL (the Holding Company) and adopted by their Board of Directors, the provision for accrued liability on account of



Pension and Gratuity during the year has been made @ 16.70% and 2.38% respectively on the amount of Basic Pay and DA paid to the employees.

- 20 Liability towards Staff training, Medical expenses and LTC has been provided to the extent established.
- 21 The reconciliation of Inter Unit Transfer balances amounting to debit Rs. 351.57 crore (previous year debit Rs. 136.99 crore) is in process and the effects of reconciliation, if any, will be provided for, in the forthcoming years.
- 22 Rebate received against timely repayment of loan has been accounted for on cash basis.
- 23 Employees Cost worth Rs. 214.06 crore includes Rs. 8.48 crore towards CPF contribution and Rs. 37.35 crore towards Pension & Gratuity.
- 24 Expenditure on UP Power Sector Employees Trust amounting to Rs. 59.96 (previous year 62.39) lacs, distributed on prorata basis has been accounted for as intimated by the Holding Company.
- 25 Employees cost includes remuneration to Managing Director and Directors as under.

Amount (Rs. in Lacs)

	2014-15	2013-14
Salary and Allowance	47.21	52.64
Contribution to Gratuity/ Pension	8.02	7.69

- 26 Payment to Directors and Officers in foreign currency towards foreign tour was Nil. (previous year - NIL)
- 27 Debts due from Directors were Rs. NIL.
(Previous year - NIL)
- 28 1) Information pursuant of provision of Part I & II of Schedule III of Companies Act, 2013 are as under :-

(a) Quantitative Details of Energy Purchased & Sold :-

Sl.No.	Details	2014-15	2013-14
(i)	Total no. of Units Purchased (MU)	25944.58	24098.900
(ii)	Total no. of Units sold (MU)	20845.35	18536.64
(iii)	Transmission & Distribution Losses	19.65%	23.08%

- (b) Contingent Liabilities under different categories i.e. Claims against the company not acknowledged as debts, Capital commitment and Contingencies for the year is Rs. 235.75 crore (previous year Rs. 70.72 crore) as per details here under :-





Sl. No.	Particulars	Amount (Rs. in crores)	Remarks
1.	Interest on RAPDRP Part-A Loan	80.50	
2.	Contingent liabilities on account of statutory dues, claim of staff & consumers & suits filed against Moradabad Zone and for other related liabilities.	0.98	Pointed out by Branch Auditors
3.	EDD-III, Meerut (Court Case)	0.06	
	EDD-II, Meerut (Court Case)	0.09	
	EUDD-I, Meerut (Court Case)	1.34	
	EDD-II, Baraut (Court Case)	0.13	
	EDD, Mawana (Court Case)	0.21	
4.	Amount involved in court cases	150.02	
5.	Statutory Default like Service Tax, VAT, TDS	1.20	
6.	Demand of Interest by UPERC	0.39	
7.	Court cases other than Trade Revenue	0.83	
	Total	235.75	

No further provision has been made as sufficient provision of Rs. 1208.05 crore against Bad & Doubtful Debts exist.

(c) The details of auditor's expenses is as under :-

Details	2014-15	2013-14
(i) As auditor	-	-
(x) Audit fees	1006250.00	786520.00
(y) T.A. expenses	88547.00	334106.00
(ii) As advisor	-	-
(x) Taxation matters	-	-
(y) Company law matters	-	-
(iii) In any other manner	-	-

29 Government dues in respect of Electricity Duty and other levies amounting to Rs. 1029.53 crore (previous year Rs. 590.11 crore) shown in Note No-8.

30 AS-2: The company has large nos. of Stock items located at various divisions/sub-divisions/store centre etc. To establish the realizable value, as such, is practically very difficult. Same has been valued at cost. The difference of cost and realization value in overall position will be insignificant.

31 AS-10: Due to multiplicity of functional units as well as multiplicity of function at particular unit, employees cost and administration & general expenses to capital works are capitalized @ 15% on distribution and deposit work, 11% on other works on the amount of total expenditure.

However capitalization of employees cost and administration & general expenses is restricted to the expenditure actually made in a particular financial year.

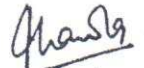





- 32 Since the Company is principally engaged in the distribution business of electricity and there are no other reportable segment as per AS-17, hence the disclosure as per AS-17 on segment reporting is not required.
- 33 The disclosure required as per AS-18 issued by ICAI on related parties transactions is not applicable as the Accounting Standard provides that " no disclosure is required in the financial statement of state-controlled enterprises as regard related party relationship with other state-controlled enterprises and transactions with such enterprises"
- 34 Due to heavy carried forward losses/depreciation and uncertainties to recover such losses/depreciation in near future, accounting of deferred tax assets as required by AS-22 issued by ICAI is not made.
- 35 AS-28 requires estimation and provision for impairment loss represented by amount by which the carrying amount of an asset exceeds its recoverable amount. The recoverable amount is higher of the assets net selling price and its value in use based on the present value of estimated future cash flows expected from the use of assets and its disposal at the end of its useful life. It is worth mentioning here that assets of the Company have been accounted for at their historical cost and most of the assets are very old. Thus the impairment of assets is unlikely in the Company because of the fact that the recoverable amount of the assets is higher than its present accounted value.
- 36 The figures shown in the Balance Sheet, Profit & Loss Account and Notes have been rounded off to the nearest rupee.
- 37 Previous year figures have been regrouped, rearranged and reclassified wherever considered necessary.


(P.K. Agarwal)
Director (Finance)


(Abhishek Prakash)
Managing Director


(Dr. Jyoti Arora)
Company Secretary



(i) The Company was incorporated under the Companies Act, 1956 on 21.07.1999 and took over the Assets and Liabilities of KESA Zone of UPPCL w.e.f. 15.01.2000 (hereinafter referred to as the "appointed date") in terms of the U.P. Government notification no. 186 /XXIV-1-2000 dated 15.01.2000. Accordingly, the accounts of the company also comply with the various provisions of the Transfer of KESA Zone Electricity Distribution Scheme 2000 (hereinafter referred to as the "transfer scheme").

(ii) The Fixed Assets (of the erstwhile KESA Zone) were taken over by the Company (i.e. KESCO) from UPPCL on 15.01.2000 as per the transfer scheme at a gross value of ₹ 260.00 crores (with nil accumulated depreciation). The details of the individual block of assets have been considered at the values as approved by the Board of Directors.

NOTE 31 : SEGMENT REPORTING (AS-17)

Since the Company is engaged in retail distribution of electricity in the city of Kanpur and its adjoining areas, there are no other reportable segments in terms of Accounting Standard (AS)-17: Segment Reporting as notified under the Companies (Accounting Standards) Rules, 2006 pursuant to Section 133.

NOTE 32 : RELATED PARTY TRANSACTIONS (AS-18)

Details of related parties:

Description of relationship	Names of related parties
Key Management Personnel (KMP) - M.D.	Sri S.N. Bajpai w.e.f. 01.04.2014 to 14.07.2014 M.D. Smt. Roshan Jacob w.e.f. 15.07.2014 to 09.12.2014 M.D. Smt. Selva Kumari J. w.e.f. 10.12.2014 to end of financial year. Director Sri S.N. Bajpai, Director (T) w.e.f. 01.04.2014 to 14.07.2014
Sri S.N. Bajpai, M.D., Kesco did not draw salary as M.D. as he had additional charge of M.D., Kesco being Director (T) Kesco. Smt. Roshan Jacob, M.D., Kesco did not draw salary as M.D. Kesco because she had additional charge of M.D., Kesco and drawn salary from D.M. office as D.M., Kanpur Nagar. Smt. Selva Kumari J., M.D., Kesco drawn salary as M.D. from Kesco w.e.f. 10.12.2014 to 31.03.2015 amounting Rs. 205029.00 Sri S.N. Bajpai Director (T) Kesco drawn salary from Kesco amounting to Rs. 356994.00	

Details of related party transactions during the year ended 31st March, 2014 :

Particulars	KMP
Transactions during the year	
Directors Salary: Sri SN Bajpai Director (T) Kesco for the year 2013-14	9.37 lac
Total	9.37 lac

(i) In terms of the exemption as per para 8 of Accounting Standards (AS)-18 Related Party Disclosures as notified under the Companies (Accounting Standards) Rules, 2006 pursuant to Section 133 of Companies Act, 2013, no disclosure has been made in the financial statements as regards related party relationships with other state-controlled enterprises and transactions with such enterprises.

NOTE 33 : LEASEHOLD LAND

(i) The Company has not ascertained the value of the leasehold land received from UPPCL as per the transfer scheme at a lease of ₹ 1.00 per month and holds the same at a nominal value of ₹ 1.00 in the books of account.

(ii) The lease of Plot no.'s 4 and 54 of erstwhile KESA expired on 4.12.1994 and 31.07.1994 respectively and was not renewed by the Government of U.P. vide G.O. dated 03-10-1994. The Company had accordingly deposited a sum of ₹ 7,43,86,785.00 with the State Government towards conversion of the plots into freehold in earlier years

WV *ABP* *Car* *R*



36

Notes forming part of the financial statements for the year ended 31st March, 2015

NOTE 34 : RECONCILIATION OF INTER UNIT & OTHER BALANCES

The following balances are subject to confirmation and/or reconciliation as at the year end. Impact, if any, on the assets/liabilities and/or income/expenditure consequent to such reconciliation is presently not ascertainable.

(a) Inter units balances

(b) Balances of Trade Receivables, Advances to Suppliers/ Contractors, balance with UP State Power Sector Employees Trust, Loans and Advances, Security Deposits, Various balances with State Government.

NOTE 35 : INTEREST ON SECURITY DEPOSIT FROM CONSUMERS

Interest on Security deposit from consumers has been provided at the bank rate notified by the RBI as prevalent on 1st April of applicable financial year 2014-15 i.e. : 9.00% p.a. and as per para 4.20 (i) of the Electricity Supply Code, 2005, (third amendment). The provision has been made on the monthly opening cumulative ledger balances (net) instead of providing for the same in respect of individual consumer balances. Under/ excess provision, if any, and the impact of the same on the reported loss of the Company for the year on account of the aforesaid estimation is not ascertainable.

NOTE 36 :

The Govt. of U.P. had vide its order no. 3188 dated 24.10.2003 and 1077 dated 17.04.2008 decided that the electricity duty and interest payable for the period from 15.01.2000 to 31.03.2003 and 01.04.2003 to 31.03.2008 respectively would be adjusted against the balance subsidy payable to UPPCL by the State Government. Accordingly, the amount of electricity duty and interest thereon payable due to pending adjustment by the state government has been shown under the Note 8 : under heading Electricity duty & other levies payable to Govt.

NOTE 37 : POWER PURCHASE FROM UPPCL

(i) Power Purchase from UPPCL has been accounted for at the rates approved by UPPCL for the financial year 2014-15 at the rate ₹ 4.497841387 per unit. Further transmission charges w.e.f. April-14 to Oct-14 @ ₹ 0.135 per unit and w.e.f. Nov-14 to Mar-15 @ ₹ 0.1937 per unit is also payable for the use of intra state transmission network as approved by UPERC for the year 2014-15.

(ii) The joint meter reading for purchase of power from UPPCL is taken at twelve sub stations (supply points from UPPCL) on the first day of each month at 09:00 AM by the Executive Engineer (Transmission) UPPCL and Executive Engineer (Test) KESCO. In the absence of the reading being taken at 12 midnight on the 31st of March 2015, the impact of such a method on the reported loss for the year on account of the amount of power purchase being incorrect, in the opinion of the management, would not be material.

NOTE 38 :

Pending final adjustment/reconciliation of the differences between the balances of KESCO and KESA as on the date of transfer, the net credit balance as on date of ₹ 14.46 crores (Previous year ₹ 14.46 crores) has been disclosed under reserve & surplus (Note 2) . Impact, if any, of the same on the assets/liabilities and/or income/expenditure subsequent to such reconciliation is presently not ascertainable

NOTE 39 - EARNING PER SHARE (AS-20)

Particulars	For the year ended	For the year ended
	₹	₹
Net profit for the year attributable to the equity shareholders	(3,172,765,511.00)	(5,739,960,497.00)
Weighted average number of Equity Shares	163,147,400	163,147,400
Par value per share	10.00	10.00
Earnings per share - Basic	(19.45)	(41.31)

NOTE 40 : IMPAIRMENT OF ASSETS (AS 28)

In the opinion of management, there is no specific indication of impairment of any assets as on the Balance Sheet date as envisaged by Accounting Standard-28: Impairment of Assets as notified under the Companies (Accounting Standard) Rules, 2006 pursuant to Section 133 of the Companies Act, 2013. Further, the assets of the company have been accounted for at their historical cost and most of the assets are very old and their carrying amount does not exceed the recoverable amount.

NOTE 41 : MICRO AND SMALL ENTERPRISES

The Company has not received any memorandum (as required to be filed by the suppliers with the notified authority under the Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006) claiming their status as micro, small or medium enterprises. Consequently, the information with regard to the amount unpaid as at the year end to such enterprises together with the interest paid/payable to such parties is not being disclosed.

Handwritten signatures and initials.



37

Notes forming part of the financial statements for the year ended 31st March, 2015

NOTE 42:

Income Tax Assessments have been completed upto Financial Year 2012-13. No Provision of income tax has been made as the company is incurring continuous losses. Deferred Tax Assets/Liability have not been recognised in absence of reasonable certainty that sufficient future taxable income will be available to set off the unabsorbed losses and unabsorbed depreciation.

NOTE 43 : Quantitative details for Electricity units purchased and sold: (in MU)

Particulars	2014-15	2013-14
Total Power Purchased	3,500.588	3,554.392
Total Power Sold	2582.040	2458.092
Distribution Loss	918.548	1,096.300
% Distribution loss	26.24%	30.84%

In the opinion of the management, the identified reasons of line losses during the financial year 2014-15 (2013-14) are:

- Unauthorized use of electricity and illegal connections.
- Overloading of Transformers.
- Supply of electricity being maintained through 11/6.6 KV feeders which are very old and require upgradation.

Corrective measures are being taken to decrease the line losses.

Note 44 : Earning Per Share

Basic earnings per share is calculated by dividing the net profit/loss for the year attributable to equity shareholders by the weighted average number of equity shares outstanding during the period.

For the purpose of calculating diluted earnings per share, the net profit/(loss) for the year attributable to equity shareholders and the weighted average number of shares outstanding during the year are adjusted for the effects of all dilutive potential equity shares.

NOTE 45:

Previous year figures have been regrouped or reclassified and restated to the extent possible wherever considered necessary. The accompanying Notes are an integral part of the Financial Statements.

In terms of our report attached
For P.L. Tandon & Co.
Chartered Accountants
FRN:000186C

P.P. Singh
(P.P. Singh)
Partner
M No: 072754



Dated: 27-12-2016
Place: Kanpur

For and on behalf of the Board of Directors

(Pankaj Saxena)
(Pankaj Saxena)
Dy. G.M. (Accts.)

(Rakesh Kumar)
(Rakesh Kumar)
Director (Fin.)

(Abha Sethi Tandon)
(Abha Sethi Tandon)
Company Secretary

(Sera Kumari J.)
(Sera Kumari J.)
Managing Director

38

SONEBHADRA POWER GENERATION COMPANY LIMITED, LUCKNOW

NOTE FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED ON 31ST MARCH, 2015

14. The Company was incorporated on 14th February 2007 and is a subsidiary of Uttar Pradesh Power Corporation Limited.
15. The Company is established under the Companies Act, 1956, and is a SPECIAL PURPOSE VEHICLE constituted for the purpose of carrying out bidding process for Procurement of Power by Distribution Licensees as per Guidelines issued by Ministry of Power, Govt. of India.
16. As per Guidelines issued by Ministry of Power, Govt. of India for the implementation/development of project, the Company initiated the preparatory activities such as process of land acquisition, arrangement for coal linkage, arrangement of water resources and environmental clearance etc. The Company reviewed the progress of the project work and observed the following facts:-
 - Ministry of Coal, GoI did not communicate about allotment of coal to the project, though the application was submitted in July 2009 and too much time had elapsed since then.
 - Due to practical problems and resistance from land owners there was no considerable progress in the land acquisition.
 - Ministry of Environment and Forest, GoI, finding Singauralli region (which is adjoining to project area) as critically polluted declared moratorium on establishing new projects in this area.
 - The concerned department did not communicate regarding allocation of water to the project.
17. Board of Directors took cognizance of the facts narrated in note 16 above and took decided to abandon/close the Project with dissolution of the company and directed to present the case before the Energy Task Force, Govt. of U.P. for its approval in its meeting dated 07-10-2013
18. The Energy Task Force, Govt. of U.P. also recommended for abandoning the Project with dissolution of M/s Sonebhadra Power Generation Company Ltd. and further directed to get this decision approved by the Hon'ble Cabinet, GoUP. The decision of Hon'ble Cabinet is still awaited.
19. Employee Benefits
There is no employee on the Payroll of the company.
20. In view of Accounting Standard 22 "Accounting for taxes on Income" issued by institute of Chartered Accountants of India, the Company has worked out the deferred tax liabilities/assets in accordance therewith. The net deferred tax assets as at 31-03-2015 are not recognized in the account under review in the absence of certainty of sufficient future taxable income
21. Segment Reporting
Since the company has not commenced its trading operation during the period, the Accounting Standard – 17 on 'Segment reporting' issued by The Institute of Chartered Accountants on India is applicable.
22. Micro, Medium And Small Enterprises
In terms of section 22 of the Micro, Small and Medium Enterprises Development Act 2006, the outstanding to these enterprises as creditors of the company-

As at 31.03.2015	As at 31.03.2014
NIL	NIL



23. Contingent Liabilities

As at 31.03.2015	As at 31.03.2014
NIL	NIL

24. In the Opinion of the Board of Directors, the assets other than Fixed Assets & Non-Current investment are approximately of the value stated if realized in the ordinary course of the business. The provisions for all known liabilities have adequately been made and are not in excess of the amounts reasonably necessary. There is no contingent liability other than those stated, if any, in this schedule.

25. Income and Expenses incurred in Foreign Currency – Rs. Nil

26. Earnings per share:

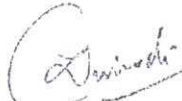
Particulars	As at 31.03.2015	As at 31.03.2014
a) Profit after tax attributable to equity	(129713)	(54,50,838)
b) Basic/weighted average number of equity share outstanding during the year	665	665
c) Face Value of Equity Share	1000	1000
d) Earnings per share (Basic and Diluted in Rs.)	(195)	(8,197)

27. Figures of the previous year have been regrouped and recasted wherever felt necessary to make them compatible with the figures of the current year and rounded off to nearest rupees.


(ATHER HUSSAIN KHAN)
CHIEF ENGINEER (PROJECT)


(ABHA SETHI TANDON)
ACTING COMPANY SECRETARY


(RAMANAND YADAV)
DIRECTOR
DIN - 06711180


(SUDHANSHU DWIVEDI)
ADDL. DIRECTOR
DIN - 06533235


(A.P. MISHRA)
DIRECTOR
DIN - 05183625

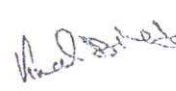
Auditors' Report

In terms of our separate report of even date attached.

FOR VIMAL DIXIT & ASSOCIATES

CHARTERED ACCOUNTANTS

Firm Reg. No.: 008805C


(VIMAL KANT DIXIT)

PARTNER

Membership No. : 078201



PLACE:- Lucknow

DATED:- 07/02/2017

SOUTHERN UP POWER TRANSMISSION COMPANY LIMITED

14, Ashok Marg, Lucknow

NOTES TO ACCOUNT AND ADDITIONAL INFORMATION PURSUANT TO THE
COMPANIES ACT 2013 FOR THE YEAR ENDING 31ST MARCH 2015

1. Break up of expenditure in respect of remuneration aggregating Rs. 60,00,000 or more per annum or Rs. 5,00,000 per month in respect of employee for a part of the year. Nil.

2. There are no Sales during the year.

3. Auditor's Remuneration: -

For Statutory Audit Rs.25000.00 (Previous Year Rs. 25000)

4. License capacity Not Applicable

5. CIF Value of import Nil

6. Energy conversion Not Applicable

7. Remuneration to Managing Director/Whole time Directors

	<u>Current Year</u>	<u>Previous year</u>
Directors' Remuneration	Nil	Nil

8. Turnover

	<u>Current Year</u>	<u>Previous Year</u>
	Nil	Nil

9. Closing Stock of finish goods

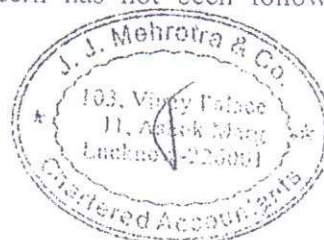
	<u>Current Year</u>	<u>Previous Year</u>
	Nil	Nil

10. Related Party Disclosure

The Related parties are defined by the Accounting standard 18 "Related Party Disclosure" issued by the Institute of chartered Accountants of India. There are no transactions that have been made by related parties in respect of which any disclosure is required.

11. The Board of Directors passed a resolution dated 20/09/2016 to wind up the Company and hence the principle of Going Concern has not been followed while preparing the financial statements

27 JAN 2017



M/s JAWAHARPUR VIDYUT UTPADAN NIGAM LTD.
LUCKNOW (NOTES ON ACCOUNTS)

17. The Company was incorporated on 4th September 2009 and was a subsidiary of Uttar Pradesh Power Corporation Limited till 15.06.2015 and thereafter whole of the undertaking was transferred to UP Rajya Vidyut Utpadan Nigam Ltd on 16.06.2015.
18. The Company is established under the Companies Act, 1956, and is a SPECIAL PURPOSE VEHICLE constituted for the purpose of carrying out bidding process for Procurement of Power by Distribution Licensees as per Guidelines issued by Ministry of Power, Govt. of India.
19. The Company is also performing initial project preparation activities such as acquisition of land, arrangement for coal linkage, arrangement of water resources and environmental clearance etc. since para 2.1 of Guidelines issued by Ministry of Power, Govt. of India provides that the Distribution Licensees(s) may also entrust initial project preparation activities to the SPV (proposed to be undertaken before completion of bid process). As the Project is under construction, no trading activities carried out during the year.
20. Employee Benefits
There is no Employee on the pay roll of the company & Expenditures shown as Employees Cost during previous years are those allocated and debited equally to the Shell Companies (SPVs) of UPPCL on account of staff deployed for Shell Companies, as per policy of UPPCL (the holding company) as contained in O.M. No- 2035/NI/UMPP Dt. 06.09.2010. However, As per administrative decision by UPPCL no allocation of such expenses has been done w.e.f. 01-04-2014.
21. In view of Accounting Standard 22 "Accounting for taxes on Income" issued by institute of Chartered Accountants of India, the Company has worked out the deferred tax liabilities/assets in accordance therewith. The net deferred tax assets as at 31-03-2015 are not recognized in the account under review in the absence of certainty of sufficient future taxable income
22. Segment Reporting
Since the company has not commenced its trading operation during the period, the Accounting Standard - 17 on 'Segment reporting' issued by The Institute of Chartered Accountants on India is not applicable.
23. Micro, Medium And Small Enterprises

In terms of section 22 of the Micro, Small and Medium Enterprises Development Act 2006, the outstanding to these enterprises as creditors of the company-

As at 31.03.2015	As at 31.03.2014
NIL	NIL



Agd An Lms:

Ans

M/S JAWAHARPUR VIDYUT UTPADAN NIGAM LTD. LUCKNOW (NOTES ON ACCOUNTS)

24. Contingent Liabilities

As at 31.03.2015	As at 31.03.2014
NIL	NIL

25. In the Opinion of the Board of Directors, the assets other than Fixed Assets & Non-Current investment are approximately of the value stated if realized in the ordinary course of the business. The provisions for all known liabilities have adequately been made and are not in excess of the amounts reasonably necessary. There is no contingent liability other than those stated, if any, in this schedule.

26. As per administrative decision by UPPCL allocation of Expenses incurred on Shell Companies on account of contractual staff & Rent etc. as per policy of UPPCL (the holding company) as contained in O.M. No- 2035/NI/UMPP Dt. 06.09.2010 has not been done w.e.f. 01-04-2014.

27. Income and Expenses incurred in Foreign Currency – Rs. Nil

28. Earnings per share:

(Amount in Rs.)


Particulars	As at 31.03.2015	As at 31.03.2014
a) Profit after tax attributable to equity	0	0
b) Basic/weighted average number of equity share outstanding during the year	50,000	50,000
c) Face Value of Equity Share	10	10
d) Earnings per share (Basic and Diluted in Rs.)	0	0


29. Figures of the previous year have been regrouped rearranged and reclassified wherever felt necessary to make them compatible with the figures of the current year and rounded off to nearest rupees.

As per our Separate Report of even date For & On Behalf of Jawaharpur Vidyut Utpadan Nigam Ltd.


For Rajeev Nanada & Co.
Chartered Accountants
(FRN – 003347C)


(Rajeev Agarwal)
Partner
M. No.071998


(H.K. Agrawal)
Company Secretary


(A. K. Agrawal)
Director (Finance)


(Rakesh Kumar)
Chief General Manager(F)


(A. P. Mishra)
Managing Director

Date 24 JUN 2016
Place : Lucknow

UTTAR PRADESH POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED**NOTE NO. 26****NOTES ON ACCOUNTS ANNEXED TO AND FORMING PART OF BALANCE SHEET AS AT 31.03.2015 AND PROFIT & LOSS STATEMENT FOR THE YEAR ENDED ON THAT DATE**

- 26.1) (a) The Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited (UPPTCL) came into existence when in compliance to GO UP letter No. 293 dated 16.05.2006, the Name and Object Clause of the Memorandum of Association of the erstwhile Uttar Pradesh Vidyut Vyapar Nigam Limited (incorporated on 31.05.2004) was changed on 13.07.2006. Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited (UPPTCL) define to be a State Government Company has been incorporated under the Companies Act, 1956 while U.P. Government notification No.2974(1)/24-P-2-2010 dated 23 December 2010.
- (b) With an objective of separation of the activities of bulk purchase/sale of energy and transmission of energy under separate corporate entities respectively by Uttar Pradesh Power Corporation Ltd. and Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited with effect from 01.04.2007 under the provisions of the notification No.2974(1)/24-P-2-2010 dated 23 December 2010 i.e. Uttar Pradesh Electricity Reforms (Transfer of Transmission and Related Activities including the Assets & Liabilities and Related Proceedings) Scheme, 2010, issued by Urja Anubhag-2, the Government of Uttar Pradesh vide powers conferred under sub-section (4) of section 131 of The Electricity Act, 2003 (Act No.36 of 2003) and in partial modification of scheme formulated under section 23 of The Uttar Pradesh Electricity Reforms Act, 1999 (Uttar Pradesh Act No.24 of 1999) the Government of Uttar Pradesh issued Transfer Scheme for Transfer of Transmission and Related Activities including the Assets & Liabilities and Related Proceedings from UPPCL to UPPTCL alongwith determination of terms and conditions of incorporation, according to which in the context of transmission undertaking (UPPTCL), unless stated otherwise by the State Government and/or UPPCL, the entire Assets, Liabilities and Proceedings related to transmission shall provisionally vest in the transmission undertaking. The Corporation (UPPTCL) has started functioning/operating independently with effect from 01.04.2007. UPPTCL is a State Transmission Utility in terms of section 39 of The Electricity Act, 2003.
- (c) In exercise of the powers conferred under sub-section (4) of section 131 of the Electricity Act, 2003 (Act No. 36 of 2003) and sub-section (4) of section 23 of the Uttar Pradesh Electricity Reforms Act, 1999 (U.P. Act no. 24 of 1999) read with clause 7 of the Uttar Pradesh Electricity Reforms (Transfer of Transmission and Related Activities including the Assets & Liabilities and Related Proceedings) Scheme, 2010 (notification no. 2974 (1)/XXIV-P-2-2010, dated December 23, 2010), the Governor, by way of modification, variation and otherwise change in the terms and conditions of the said Uttar Pradesh Electricity Reforms (Transfer of Transmission and Related Activities including the Assets & Liabilities and Related Proceeding) Scheme, 2010 in regards to the transfer of properties, interest, rights, liabilities, personnel and proceedings by substituting the schedule to the notification No.1529/XXIV-P-2-2015-Sa.(218)-2014 Dated Lucknow, November 3, 2015 issued by Urja Anubhag-2 GoUP in place of the Schedule to the notification no. 2974 (1)/XXIV-P-2-2010, dated December 23, 2010, the transfer scheme has been finalised which shall be effective for all intent and purposes with modifications thereto.

अनुसूची २६

[Handwritten signatures and initials]



(d) In partial modification of the Scheme formulated under section 23 of the Uttar Pradesh Electricity Reforms Act, 1999 (UP Act No.24 of 1999) by application of the powers conferred under section 133 of The Electricity Act, 2003 the State Government with the purpose of effectuating such Transfer Scheme, issued the Terms and Conditions for transfer of personnel of Uttar Pradesh Power Corporation Limited working in the transmission undertaking and proceedings related thereto, by way of notification No. 2974/24P-2-2010 Dated December 23, 2010 issued by Urja Anubhag-2 of GoUP i.e. the Provisional Transfer Scheme comprising of methodology relating to provisional classification and transfers at point no.7 as below:

(1) The transfer of personnel under this Scheme shall be provisional and shall be final upon the expiry of 12 months from the date of issue of notification of this Scheme.

(2) At any time within a period of 12 months from the date of issue of notification of this Scheme, the State Government may by order to be notified amend, vary, modify, add, delete or otherwise change terms and conditions of the transfer in such manner and on such terms and conditions as the State Government may consider appropriate.

(3) On the expiry of the period of 12 months from the date of issue of notification of this scheme and subject to any directions, if any given by the State Government the transfer of personnel and proceedings made in accordance with the Scheme shall become final.

In view of the recommendations of the "Personnel Absorption Committee (Kaarmik Aamelan Samiti)" constituted by Government of Uttar Pradesh by exercising powers conferred under section 7(3) of the Transfer Scheme 2010 as above for absorption/transfer of personnel of UP Power Corporation Limited and UP Power Transmission Corporation Limited and the decisions of the Board of Directors (BOD) of UP Power Corporation Limited and UP Power Transmission Corporation Limited with regard to absorption/transfer of personnel, the Urja Anubhag-2, Government of Uttar Pradesh vide their office memo No. 3104/24-P-2-12-4 (04)/09 Lucknow dated 22 December 2015, have pronounced the decision pertaining to the absorption/transfer of the employees and officers of UP Power Corporation Limited and UP Power Transmission Corporation Limited subject to terms and conditions contained in the said memo with direction for necessary action to be taken. It is mentioned therein that the common cadre personnel working in UP Power Corporation Limited/UP Power Transmission Corporation Limited/Discom (namely Engineering Cadre/Officers of Accounts Cadre/Personnel Cadre/Public Relations Cadre/Law Cadre/Administrative Officer Cadre/Junior Engineers Cadre/All personnel of HQ Cadre) shall be absorbed in UP Power Corporation Limited. Similarly, it is also mentioned that the personnel other than Common Cadre personnel working in UP Power Transmission Corporation Limited, namely Operational Cadre, Clerical Cadre, Accounts Cadre (Other than Officers) and Art Cadre shall be deemed to be absorbed there itself. Junior Engineer Cadre has been included in Common Cadre and Sports Cadre has been excluded from Common Cadre as earlier. However, notification regarding final transfer of personnel has yet not been notified by Government of Uttar Pradesh.

- 26.2) Where historical cost of a discarded/retired/obsolete fixed assets is not available, the estimated value of such asset and depreciation, thereon, has been adjusted and accounted for.
- 26.3) On the overall basis the assets other than fixed assets have a value on realization in the ordinary course of business at least equal to the amounts at which they are stated in the balance sheet.

341224149.

[Handwritten signatures]



26.4) Earning/Expenditure in foreign currency :-

Particulars	For the year ended 31.03.2015	For the year ended 31.03.2014
(a) CIF value of Imports	-	-
(b) Earning in Foreign Currency	-	-
(c) Any Expenditure in Foreign Currency		
Travelling Expenses(USD)	-	-
Consultation Charges(USD)	306,478	222,313
Total	306,478	222,313

26.5) Since the Corporation is principally engaged in the business of transmission of electricity and there is no other reportable segment as per AS-17, hence the disclosure as per AS-17 on segment reporting is not required. However the transactions of activities relating to separate function of SLDC have already been specified in disclosure to Note 16.

26.6) Contingent Liabilities and Capital Commitments(to the extent ascertainable and not provided for)
(₹ In Crores)

Particulars	As at 31.03.2015	As at 31.03.2014
(i) Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital accounts and not provided	733.44	982.22
(ii) Other claims against company not acknowledged as debts	36.39	30.85
Total	769.83	1013.07

Other than as stated above, liabilities, if any, arising out of cases/claims filed by employees as well as parties against corporation are unascertainable as such the same shall be met on arising thereof.

26.7) Nothing adverse regarding compliance of the provisions in respect of units covered under the MSMED Act 2006, regarding the amount of unpaid liabilities and interest thereon as required u/s 22 of the said Act has been reported either by the Zonal units of UPPTCL or the concerned parties covered under the Act.

26.8) RELATED PARTY INFORMATION :-

As per AS-18 issued by the Institute of Chartered Accountants of India, the Company's related party are as under:

a) List of Related Parties(key management personnel):

i. Key management personnel & their relatives:

Name	Designation	Working Period (for F.Y. 2014-15)	
		Appointment	Retirement/ Cessation as on 31.03.2015
Shri Kumran Rizvi	Chairman & Managing Director	11.06.2013	17.09.2014
Shri Sanjay Agarwal	Prin.Secy.(Energy)	17.05.2013	Working
Shri Sanjay Agarwal	Chairman & Managing Director	17.09.2014	07.11.2014



Shri Sanjay Agarwal	Chairman	17.09.2014	Working
Shri Sanjay Prasad	Managing Director	07.11.2014	Working
Shri A.P.Mishra	MD,UPPCL & Director	22.04.2013	Working
Shri S.K.Agarwal	Director(Finance)	09.01.2009	Working
Shri A.P.Singh	Director(Works & Project)	06.12.2014	Working
Shri Ram Swarath	Director(SLDC)	13.02.2015	Working
Shri Neel Ratan Kumar	Director	06.10.2010	Working
Shri S.K.Gupta	Director	07.06.2011	Working
Shri Pramod Gopal Rao Khandalkar	Director(Commercial)	17.01.2014	Working
Shri Shatanshu Agrawal	Director(Operation)	06.12.2013	Working
Shri Ram Vishal Pandey	Director(Personnel & Managemt)	06.12.2013	Working
Ms. Neerja Krishna	Director	20.03.2014	Working
Shri Prabhakar Singh	Director	11.12.2012	Working

b) Transactions

(Amount in ₹)

Particulars	2014-15	2013-14
	Referred in (a) (i)	Referred in (a) (i)
Salary & Allowances	6596555	4695918
Contribution to Gratuity/Pension/PF	387535	179299
Debts due from Directors	-	-

(c) The Chairman, Managing Director and other Directors who have been appointed/posted by the Govt. of U.P. for the UPPCL and have the additional charge of the company also, have drawn their remuneration from the UPPCL as per their entitlement.

(d) The company has no related party enterprises other than state owned enterprises, detail/transactions of which have not been disclosed in view of Para '9' of AS-18 "Related Party Disclosures" which exempts State Controlled Enterprises from making any disclosure pertaining for their transactions with other related parties which are also State Controlled.

26.9) An accounting of Deferred Tax Assets has not been considered in accounts on prudent basis as the company is not certain about substantial income in near future due to unabsorbed accumulated losses of ₹ 874.33 crore. It includes the accumulated loss amounting to ₹ 976.27 crore which has been transferred by the UPPCL under the Provisional transfer scheme and ₹ 57.88 crore accumulated losses pertaining to prior to transfer scheme has been debited in financial year 2011-12. The transfer of the transmission undertaking from the transferor (UPPCL) to the transferee (UPPTCL) under the above transfer scheme shall be a de-merger of the transferor within the meaning of Section 2 (19AA) of the Income Tax Act, 1961.

26.10) Basic and diluted earnings per share has been shown in the Profit & Loss Account in accordance with AS-20(EPS). Basic earnings per share have been computed by dividing net loss after tax by the weighted average number of equity shares outstanding during the year. Numbers used for calculating diluted earnings per equity share includes the amount of equity share money (pending for allotment).

(Amount in ₹)

Particulars	For the year ended 31.03.2015	For the year ended 31.03.2014
(I) Basic EPS		
Profit after Tax as per Profit & Loss A/c (A)	(718,697,444)	3,213,910,350
Weighted Average Number of Equity Shares (B)	59,167,086	50,579,267
Basic Earning Per Share (A/B)	(12.15)	63.54

31/03/2015



Face Value per share	1000	1000
(II) Diluted EPS		
Profit after Tax as per Profit & Loss A/c (A)	(718,697,444)	3,213,910,350
Weighted Average Number of Equity Shares (B)	72,356,655	56,086,831
Diluted Earning Per Share (A/B)	(9.93)	57.30
Face Value per share	1000	1000

26.11) Disclosure as per AS-29 is as under :-

Particulars	Movement of Provisions			
	Balance as on 01.04.2014	Provision made during the year	Provision adjusted during the year	Balance as on 31.03.2015
	₹	₹	₹	₹
(i) Provision for doubtful advances against capital works	40,324,991	-	3,000	40,321,991
(ii) Provision for obsolete /unserviceable/shortage/loss of stores	405,146,984	959,478	-	406,106,462
(iii) Provision for doubtful receivables	22,572,243	-	-	22,572,243
(iv) Provision for losses due to theft of fixed assets	1,130,636	-	-	1,130,636
(v) Provision for doubtful advances against O&M works	6,236,502	-	-	6,236,502
Total	475,411,356	959,478	3,000	476,367,834

- 26.12) Previous year figures have been regrouped/ reclassified/recasted wherever considered necessary.
- 26.13) Figures for F.Y. 2013-14 are as per Companies Act 1956, Whereas figures for F.Y. 2014-15 are on the basis of account prepared as per Companies Act, 2013.
- 26.14) The figures as shown in the Balance Sheet, Profit & Loss Statement, Cash Flow Statement and Notes to accounts have been rounded up/down to the nearest ₹.

3413221169
(Dr. U.K. Yadav)

Dy. General Manager
(Accounts & Audit)

(A.K. Gupta)

Chief General Manager
(Accounts & Audit)

(S.K. Mishra)
Director (Finance)

(Abha Sethi Tandon)
Acting Company Secretary

(Vishal Chauhan)
Managing Director

PLACE: LUCKNOW

DATE: 08 SEP 2016

Subject to our report of even date
For S. SRIVASTAVA & CO.
Chartered Accountants

(Sudarshan Kumar VIJ)
PARTNER

M.No.: 007859
F.R.N.: 04570C

YAMUNA POWER GENERATION COMPANY LIMITED, LUCKNOW

SHAKTI BHAVAN EXTENSION, 14-ASHOK MARG, LUCKNOW

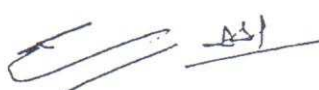
ANNUAL FINANCIAL STATEMENT FOR THE F.Y. 2014-15

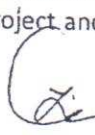
NOTE: 12

NOTES ON ACCOUNTS

1. The Company was incorporated on 20.04.2010 as a Government Company and is a Joint Venture of UP Power Corporation Limited, Greater NOIDA Industrial Development Authority, New Okhla Industrial Development Authority, and Yamuna Expressway Industrial Authority.
2. The Company was established under the Companies Act, 1956 and is a SPECIAL PURPOSE VEHICLE constituted for the purpose of carrying out bidding process for Procurement of Power by Distribution Licensees as per Guidelines issued by the Ministry of Power, Government of India.
3. The Company was given to perform initial project preparation activities such as acquisition of land, arrangement for fuel linkage, water resources and environmental clearance etc since para 2.1 of Guidelines issued by Ministry of Power, Government of India provides that the Distribution Licensees(s) may also entrust initial project preparation activities to SPV (proposed to be undertaken before completion of bid process).
4. The Company was formed with the objective to meet out growing demand of electricity during 12th five year plan. But due to non availability of required land and uncertainty of allocation of fuel (coal/gas) for the project, ultimately lead Energy Task Force (ETF) Govt. of UP, come to conclusion to abandon the project in its meeting dated 07.05.2012. Subsequently on the recommendation of the said Task Force, Govt. of UP took the decision to abandon the project and wind up the company and conveyed its decision on 05.05.2015.
5. That in accordance to MOU and more specifically in terms of resolution at One (11)/10 vide Board meeting dated 01.07.2010 expenses incurred in connection with Yamuna Power Generation Company Limited are to be met by 04 co-ventures viz. UP Power Corporation Limited, Greater Noida Industrial Development Authority, New Okhla Industrial Development Authority and Yamuna Expressway Industrial Development Authority. As per Schedule-II to Balance Sheet, the company has sustained cumulative loss of Rs 2,49,76,012/- (Up to previous year 2,49,06,865/-) on account of expenses incurred till date, which is to be shared by 04 co-ventures.
6. The share capital of the Company includes the shares allotted to the subscribers of the Memorandum/Nominee Directors. 50,000/- Equity shares of Rs 10/- each are held equally (i.e. 12,500 each) by UPPCL, Greater NOIDA Industrial Development Authority, New Okhla Industrial Development Authority, and Yamuna Expressway Industrial Authority and their nominee.
7. **GOING CONCERN ASSUMPTION**

Due to non availability of required land and uncertainty of allocation of fuel (coal/gas) for the project, ultimately lead Energy Task Force (ETF) Gov of UP, come to conclusion to abandon the project in its meeting dated 07.05.2012 and on recommendation of the said Task Force, Gov of UP took the decision to abandon the project and wind up the company and conveyed its decision on 05.05.2015.







In view of the above, there is no probability that the Company shall carry out any business in future; hence treatment to various items in the balance sheet has been given accordingly.

8. The Annual Accounts of F.Y. 2010-2011 have yet not been approved by members in Annual General Meeting since adjourned. Audit of annual accounts for F.Y. 2011-2012 and 2012-2013 has been respectively completed on 24.12.2016 and 06.01.2017 and also pending for approval in Annual General Meeting.
9. According to the best of knowledge and belief of the management there are no dues to Micro, Small and Medium Enterprises as defined in MSMED Act, 2012 as creditors of the Company as on Balance Sheet date (previous year Nil).

10. Contingent Liabilities:

S. No.	Description	As at 31.03.2015	As at 31.03.2014
	Nil	Nil	Nil

11. Remuneration to Statutory Auditors includes
(i) Audit fee of Rs 17,100/-,
(ii) Other services Nil.
12. Provision for losses of Subsidiary Companies: NA
13. Adjustment to the carrying amount of investments: Nil
14. Net Loss on Sale of Investments: Nil
15. Prior Period Items: Nil
16. i. The aggregate, if material, of any amounts set aside or proposed to be set aside, to reserve, but not including provisions made to meet any specific liability, contingency or commitment known to exist at the date as to which balance-sheet is made up. Nil
ii. The aggregate, if material, of any amounts withdrawn from such reserves. Nil
iii. The aggregate, if material, of the amounts set aside to provisions made for meeting specific liabilities, contingencies or commitments. Nil
iv. The aggregate, if material, of the amounts withdrawn from such provisions, as no longer required. Nil
17. Expenditure in foreign currency during the financial year on account of royalty, know-how, professional and consultation fees, interest, and other matters. Nil
18. **TAXES ON INCOME**
i. Provision for current tax is made as per the provisions of the Income Tax Act, 1961.
ii. Deferred Tax Asset/ Liability has not been considered in the accounts, since there is no certainty of sufficient future taxable income or realization of such asset.
19. In the opinion of management, there is no specific indication of impairment of any asset as on Balance Sheet date as envisaged by AS-28 issued by ICAI.
20. The amounts of dividends proposed to be distributed to equity and preference shareholders for the period and related amount per share:

- i. Details relating to dividend on equity shares
ii. Details relating to dividend on preference



:Rs Nil
:Rs Nil


21. Employees in receipt of remuneration aggregating Rs. 60,00,000.00 or more per year if employed for the whole year of Rs.5,00,000.00 or more per month if employed for a part of the year. Nil (Previous- Year Nil)
22. Quantitative details of sale purchase: NA
23. EARNINGS PER SHARE (Amount in Rs.)

Particulars	As at 31-03-2015	As at 31-03-2014
Profit/(loss) as per Profit and Loss Account (A)	(69147)	(46604)
Basic/weighted average number of equity share outstanding during the year (B)	50,000	50,000
Nominal value of equity share	10	10
Basic earnings/(Loss) per share Rs. (A/B)	(1)	(1)

24. OTHER NOTES

- The Company was created principally for running the business of electricity generation but no business took place since creation. Further there is no other source of income hence segment reporting as per AS-17 not required.
- The company has no related party transaction hence no disclosure is required as per AS-18.
- In the current period accounts have been prepared for the period from 01.04.2014 to 31.03.2015.
- Figures have been rounded off to the nearest rupees.
- Figures have been regrouped wherever necessary.

(ATHER HUSSAIN KHAN)
CHIEF ENGINEER(PROJECT)

(ABHA SETHI TANDON)
ACTING COMPANY SECRETARY

(SUDHANSHU DWIVEDI)
DIRECTOR
DIN-06533235

(A.P. MISHRA)
MANAGING DIRECTOR
DIN-05183625

Auditors' Report.

In terms of our separate report of even date attached.

FOR DHARAM TANEJA ASSOCIATES

CHARTERED ACCOUNTANTS
FIRM REG. NO. 003563N

(VARUN TANEJA)

PARTNER

MEMBERSHIP NO. 95325



PLACE:- Lucknow

DATED:- 24-04-2017

ANNEXURE-D
(In Compact Disk)

ANNEXURE-E

S.no.	Loan Details	PY 2	PY 1	CY	Control Period		
		FY 2014-15 (Audited Accounts)	FY 2015-16 (Provisional Accounts)	FY 2016-17 (Revised Estimates)	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
1	O&M expenses for 1 month	62.84	72.60	65.27	199.57	303.07	366.22
2	Two months equivalent of expected revenue	1,059.12	1,071.92	1,354.36	1,718.97	2,250.08	2,758.81
3	Maintenance spares @ 40% of R&M expenses for two month	0.20	0.95	15.83	35.01	45.80	55.97
4	Less: Security deposits from consumers, if any	355.55	388.00	414.30	439.64	467.21	497.26
	Total Working Capital	766.62	757.46	1,021.16	1,513.91	2,131.75	2,683.74
	State Bank Advance Rate (SBAR) %	12.50%	12.50%	12.50%	14.05%	14.05%	14.05%
	Interest on Working Capital	95.83	94.68	127.65	212.70	299.51	377.07

Signature of Petitioner



ANNEXURE-F

MVVNL-Calculation of Weighted Average rate of Depreciation (%)

Particulars	Rate of Depreciation (%) as per MYT Reg.	GFA Closing 2017-18	Depreciation
Land & Land Rights			
i) Unclassified	0	1.07	0.00
ii) Freehold Land	0	0	0.00
Buildings	3.02	149.62	4.52
Other Civil Works	3.02	21.07	0.64
Plant & Machinery	7.84	3,078.68	241.37
Lines, Cable Network etc.	7.84	4,344.40	340.60
Vehicles	12.77	8.62	1.10
Furniture & Fixtures	12.77	14.77	1.89
Office Equipments	12.77	139.5	17.81
Jeep & Motor Car	12.77	0	0.00
Total		7757.73	607.93
Weighted Average rate of Depreciation (%)			7.84%

Dep Calculations

Particulars	2017-18	2018-19	2019-20
Opening GFA	7757.73	10529.03	12963.39
Less: Cumulative Depreciation	2867.13	3209.71	3675.66
Opening Written Down Value	4890.60	7319.32	9287.73
Add: Additions	2771.30	2434.36	2267.05
Closing Written Down Value	7661.90	9753.68	11554.79
Average GFA	6276.25	8536.50	10421.26
Weighted average rate of Depreciation (%)	7.84%	7.84%	7.84%
Gross Depreciation	491.83	668.95	816.65
Dep Amortisation of Assets from Capital Grants	149.25	203.01	247.83
Net Allowable Depreciation	342.58	465.95	568.82

A

ANNEXURE-G

(i)	For supply at 11 kV For supply above 11kV and upto & 66kV	5	347,009	17,857.76	207.11	350.4	1,7943.89	0.37	1,7947.54	770.8	6.64	331.48
(ii)	For supply above 66kV and upto & 132kV	4.49	11,669	524.19	9.97	12.39	546.55		540.54			0.46
(iii)	Including 132kV	19.25	0.336	64.7	0.95	1.07	66.72		58.66	3		6.6
(iv)	For supply above 132kV											-73.86
(B)	Rural Schedule											
(i)	For supply at 11 kV For supply above 11kV and upto & 66kV	3.46	4,512	156.29	0.13	1.74	158.16		177.39		9.34	334.52
(ii)	Including 66kV	3.22	0.045	1.45			1.45		1.45			0.02
SUB TOTAL		4.97	364,471	18,132.39	218.16	365.59	18,716.15	0.37	18,715.78	773.8	15.98	399.22
12 LARGE & HEAVY POWER ABOVE 100 BHP /75 kW (HV-2)												
(A)	Urban Schedule											
(i)	For supply at 11 kV For supply above 11kV and upto & 66kV	5.32	783,121	41,631.77	832.18	840.37	43,304.32	13.52	43,296.8	682.06	184.61	5320.91
(ii)	Including 66kV	4.69	163,616	7,681.17	54.13	178.38	7913.58	3.97	7,909.61		12.14	745.47
(iii)	For supply above 66kV and upto & 132kV	5.07	32,406	1,602.1	1.63	27.46	1,621.18		1,621.18	95.28		84.95
(iv)	For supply	4.7	13,885	652.02	0.58	12.25	664.85	12.28	682.52			-18.97
(B)	Rural Schedule											
(i)	For supply at 11 kV For supply above 11kV and upto & 66kV	6.01	25.91	1,557.84	5.58	20.46	1,583.87		1,413.9	72.69	14.54	386.11
(ii)	Including 66kV	3.07	0.645	19.83			19.83		0.57			13.83
SUB TOTAL		5.22	1019,583	53,184.74	894.1	1,078.8	55,157.64	29.77	55,127.88	850.03	211.29	6592.3
13 RAILWAY TRACTION (HV-3)												
(i)	For supply at & the above 132kV	4.49	30,967	1,351.15								
(ii)	For supply above 132kV											
(C)	For traction											
SUB TOTAL		4.49	30,967	1,351.15		0.03	1,351.18		1,351.18			42
14 LIFT IRRIGATION & P. CANAL ABOVE 100 BHP /75kW (HV-4)												
(A)	For supply at 11 kV	4.58	25,915	1,188					1,351.18			42
(B)	For supply above 11kV and upto 66kV	4.26	57,156	2,486.01	0.1	15.76	1,203.86		1,203.86	317.48		3192.25
(C)	For supply above 66kV and upto 132kV	1.98	9,449	187.33		3.18	2,439.19		2,110.88			2608.73
SUB TOTAL		4.12	92.52	3,811.34	0.1	18.94	3,880.37		3,646.51	317.48		207.45
15 EXTRA STATE CONSUMERS												
(A)	EXTRA STATE CONSUMERS	4.21	50.52	2,127.64			2,127.64		2,127.64			6008.43
16 BULK SUPPLY												
(A)	NPCL											
(B)	ESCO											
(C)	TPV											
SUB TOTAL											6.21	0.11
GRANT TOTAL		3.64	78,71,107	28,62,09.72	15,761.96	1,04,88.8	31,14,60.47	84.17	31,23,76.3	31,401.36	25,081.37	48,10,94.34





Sl. No.	CATEGORY	RATE (IN/UNIT)	UNITS SOLD	ENERGY CHARGES	MISC. REVENUE	ELECT. DUTY	TOTAL	REBATE ALLOWED	CURRENT ASSESSMENT	REALIZATION CURRENT ASSESSMENT	REALIZATION AGAINST PREV. YEARS	AREAS WAIVED	AREAS
1	DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-1)	3											
(A)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"												
(i)	Un-metered	1.18	936.76	1129.82		2292.78	1832.93	15155.53	20.1	15135.42	8772.16	3579.59	5577.7
(ii)	Metered	1.57	254.60	3985.52		481.66	4773.16	2402.32		4773.16	2402.32	770.25	1656.28
(B)	Consumer getting supply "Other than Rural Schedule"												
(i)	Supply at Single Point for Bulk Load	3.33	102.355	7804.98		12.26	63.61	3479.75		3479.75	3261.32	201.05	1381.48
(ii)	Other Metered Domestic Consumers	3.14	2514.099	8447.94		4238.66	3996.86	3898.86		3898.86	64089.77	45182.46	11522.86
(iii)	Life Line Consumers/BPL	2.07	188.64	3888.52		298.2	159.64	4339.37	2.5	4339.37	3163.55	330.46	1301.16
SUB TOTAL		2.53	3996.196	101156.19		7324.06	5050.01	113530.26	22.61	113507.65	81689.11	16404.22	25016.01
2	NON-RESIDENTIAL LIGHT FAN & POWER (LMV-2)												
(A)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"												
(i)	Un-metered	2.16	30.217	653.81		105.95	89.83	849.59		849.59	600.67	272.04	190.56
(ii)	Metered	5.12	75.554	3861.82		236.3	162.92	4261.05		4261.05	3197.9	570.48	1162.82
(B)	Private Advertising/Sign Post/Sign Board/Glow												
(i)	Sign/Flux	5.43	1.633	88.77		2.42	5.38	96.52		96.52	66.29	6.34	5.71
(C)	Other Metered Non-Domestic Supply	5.76	753.991	43425.37		5724.55	3648.41	50798.73		50798.73	38271.36	11052.37	8995.85
SUB TOTAL		5.58	866.995	48029.72		6809.72	3606.55	50005.88		50005.88	42136.23	11902.23	10354.94
3	PUBLIC LAMPS (LMV-3)												
(A)	Un-metered Supply												
(i)	Gram Panchayat	4.41	32.915	1452.13		23.46	143.48	1618.07		1618.07	564.89	6.32	11.13
(ii)	Nagar Palika & Nagar Panchayat	4.31	65.37	2819.03		71.58	107.44	2998.06		2998.06	1113	7.7	11.13
(B)	Urban Scheduled Supply	5.36	8.746	468.98		1.07	90.6	560.65		560.65	7.7		
(i)	Gram Panchayat	4.59	2.643	121.38		0.5	5	126.89		126.89			
(ii)	Nagar Palika & Nagar Panchayat	4.93	35.496	1396.14		25.3	115.18	1536.63		1536.63	71.42	63.56	63.56
(iii)	Nagar Nigam	5.39	32.712	1039.74		395.31	1318.3	12311.01		12311.01	140.95	1080.31	1080.31
SUB TOTAL		5.19	324.881	16855.06		517.23	1779.01	19151.3		19151.3	788.09	1159.19	2570.77
4	LIGHT, FAN & POWER FOR PUBLIC/PRIVATE INSTITUTION (LMV-4 & A&B)												
(A)	Public Institution (LMV-4 A)	5.4	246.657	13318.27		789.57	372.7	14488.55		14488.55	10858.62	1891.86	828.22
(B)	Private Institution (LMV-4 B)	5.5	51.702	2844.49		111.74	3073.33	2497.69	0	2497.69	3213.3	180.69	3213.3
SUB TOTAL		5.42	298.358	16162.76		909.31	480.4	17562.48	0	17562.47	13356.31	2072.55	1151.35
5	PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS (LMV-5)												
(i)	Un-metered Supply	1.18	509.423	6026.32		1504.69	0.92	7531.93	4.11	7527.82	4679.15	1388.04	19144.36
(ii)	Urban Scheduled Supply	1.48	1.917	28.33		4.16	1.36	33.85		33.85	5.89		2105.06
(B)	Urban Scheduled Supply												
(i)	Metered Supply	0.75	112.139	88.25		58.08	15.51	911.84		911.84	510.31	42.89	576.6
SUB TOTAL		1.11	623.479	6892.91		1566.92	17.79	8477.62	4.11	8473.51	5204.27	1416.83	3774.73
6	SMALL & MEDIUM POWER UPTO 100 HP (75) (LMV-6)												
(A)	Small & Medium Power (Power Loan)												
(i)	Rural Schedule	4.69	58.736	2757.08		84.8	19.12	2861.01		2861.01	2333.91	81.96	805.61
(ii)	Urban Schedule	4.46	62.6	2793		42.58	58.47	2894.05		2894.05	2368.46	150.04	213.08
(B)	Small & Medium Power												
(i)	Urban Schedule	4.32	95.265	4116.13		450.21	185.31	4751.66		4751.66	3946.07	428.46	1901.64
(ii)	Rural Schedule	5.71	267.498	15263.5		547.04	608.2	16418.75		16418.75	14338.39	1188.01	3787.22
SUB TOTAL		5.15	484.098	24929.72		1174.64	871.12	26925.47		26925.47	22886.82	1448.46	6578.32
7	PUBLIC WATER WORKS (LMV-7)												
(A)	Rural Schedule												
(i)	Jal Nigam	4.59	43.155	1974.73		71.28	49.88	2099.88		2099.88	853.94		132.28
(ii)	Jal Sanathan	3.17	15.95	505.49		15.4	12.54	533.44		533.44	1.74		3878.88
(iii)	Others (Water Works)	4.21	26.935	113.87		51.83	20.41	1205.1		1205.1	70.13	11.67	1513.09
(B)	Urban Schedule												
(i)	Jal Nigam	4.35	38.212	1663.95		46.91	51.96	1762.12		1762.12	14.5	85.1	304.86
(ii)	Jal Sanathan	4.21	181.483	7648.16		237.26	100.27	8010.22		8010.22	58.92	219	7419.35
(iii)	Others (Water Works)	5.1	82.294	4196.49		91.83	117.68	4406.01		4406.01	208.27	38.33	3524.29
SUB TOTAL		4.41	388.033	17125.69		402.07	489.02	18016.77		18016.77	1207.5	135.1	17304.19
8	STATE TUBE WELLS & PUMPS CANAL UPTO 100 HP (LMV-8)												
(A)	Un-metered Supply	3.22	76.584	2469.36		124.95	175.37	2769.68		2769.68	108.19		68349.98
(B)	Urban Scheduled Supply												
(i)	STW, Panchayat Raj, WB, Dush,												4345.29
(ii)	P Canals, Upl'd upto 100 BHP	2.86	797.621	23837.35		2098.75	2260.62	27996.72	7.46	27985.26	1278		1345.06
(iii)	Lafin Dal Nahar upto 100 BHP	5	15.95	1084.87		14.06	20.4	1119.33		1119.33	1454.55		96393.93
SUB TOTAL		3.04	895.92	27151.59		2317.75	2456.38	31885.72	7.46	31878.26	105.2		3465.77
9	TEMPORARY SUPPLY (LMV-9)												
(A)	Metered Supply												
(i)	Individual Residential Consumers	4.83	0.433	20.91		0.65	0.77	22.33		22.33	72.33	3.6	3.06
(ii)	Others	5.67	15.991	907.22		6.41	37.85	951.48		951.48	917.72		173.2
(B)	Un-metered Supply												
(i)	Ceremonous	4.88	0.051	2.49		0.38	0.41	3.28		3.28	3.28	0.03	
(ii)	Temporary Shop	5.41	0.258	13.97		0.75	0.75	14.72		14.72	14.72		
SUB TOTAL		5.65	16.733	944.59		7.44	39.79	991.82		991.82	958.05	3.63	6.4
10	DEPARTMENTAL EMPLOYEES (LMV-10)												
(A)	Serving												
(i)	Class IV Employees	2.05	11.878	243.35		0.87	10.82	255.04		255.04	250.3	261.16	3.07
(ii)	Class III Employees	3.25	13.683	280.42		55.95	55.95	849.17		849.17	1011.5	0.27	0.81
(iii)	Junior Engineers & Equivalent	1.6	10.19	163.16		1.19	14.51	178.86		178.86	22.57		-256.38
(iv)	Assistant Engineers & Equivalent	1.34	0.591	7.94		0.31	0.31	8.85		8.85	8.72		-136.03
(v)	Executive Engineers & Equivalent	1.31	1.272	16.67		1.08	1.08	17.75		17.75	17.85		169.72
(vi)	Deputy General Manager & Equivalent	3.34	0.051	1.71		0.22	0.22	1.93		1.93	1.93		18.45
(vii)	Chief General Manager, GM,	1.36	0.103	1.41		0.09	0.09	1.49		1.49	0.46		-0.61
(viii)	Equivalent posts and above	2.08	97.408	2033.71		216.98	222.79	2463.48		2463.48	605.58		13.76
SUB TOTAL		2.2	135.178	2970.75		499.46	306.38	3776.58		3776.58	1916.91	2067.05	48.01
11	NON INDUSTRIAL BULK LOADS (H.V. 1)												
(A)	Urban Schedule												
(i)	Urban Schedule												-275.92

(i)	For supply at 11 kV For supply above 11kV and upto & Including 6kV	5.52	379.752	20947.85	850.7	831.54	27630.09	22830.09	31712.81	1049.78	10.84	609.9
(ii)	For supply above 6kV and upto & Including 132kV	5.74	16.074	923.04	89.76	38.07	1050.87	1050.87	993.99	10.12		70.77
(iii)	For supply above 132kV Including 6kV	5.04	11.616	584.96	14.73	8.67	608.36	608.36	573.74			46.65
(iv)	For supply above 132kV Including 6kV											-78.86
(v)	For supply at 11 kV For supply above 11kV and upto & Including 6kV	7.5	0.391	21.84		0.36	22.11	22.11	22.11			334.52
(vi)	For supply above 11kV and upto & Including 6kV				955.19	878.54	24311.43	24311.43	23302.64	1059.9	10.84	0.48
(vii)	For supply above 11kV and upto & Including 6kV	5.51	407.733	22477.7								988.46
(viii)	For supply above 11kV and upto & Including 6kV											
(ix)	For supply above 11kV and upto & Including 6kV	5.63	886.785	49510.98	744	1939.68	52594.65	0.41	51366.47	591.39	441.9	4957.28
(x)	For supply above 11kV and upto & Including 6kV	5.32	224.48	11950.24	295.56	576.93	12822.74	12822.74	13107.21			178.18
(xi)	For supply above 6kV and upto & Including 132kV	5.51	71.993	3963.34	16.14	125.5	4104.98	4104.98	4090.8	22.3		37.83
(xii)	For supply above 6kV and upto & Including 132kV	6.79	5.345	363.1		13.66	376.76	376.76	376.76			-18.97
(xiii)	For supply at 11 kV For supply above 11kV and upto & Including 6kV	6.22	45.981	2862.24	10.02	96.21	2968.47	2968.47	2839.33	93.21		377.5
(xiv)	For supply above 11kV and upto & Including 6kV	6.44	3.978	256.23	0.68	17.54	274.45	274.45	272.74		1.71	13.83
(xv)	For supply above 11kV and upto & Including 6kV	5.6	1238.561	69306.13	1066.4	2769.52	73142.06	0.41	72053.31	706.9	443.61	5545.65
(xvi)	For supply at & the above 132kV For Metro Traction	5.54	33.702	1867.82		5.64	1873.45	1873.45	1794.55		31.69	109.21
(xvii)	For supply above 11kV and upto & Including 6kV	5.66	0.8	45.27		0	45.27	45.27	45.27			
(xviii)	For supply above 11kV and upto & Including 6kV	5.54	34.502	1913.09		5.64	1918.73	1918.73	1839.82		11.69	109.21
(xix)	For supply at 11 kV For supply above 11kV and upto 6kV	2.54	36.418	924.9	12.05	39.84	976.8	976.8	33.32			4792.92
(xx)	For supply above 11kV and upto 6kV	3.77	65.38	2463.56	3.36	21.96	2488.88	2488.88		26.64		2762.9
(xxi)	For supply above 6kV and upto 132kV	3.32	14.957	496.08			496.08	496.08				1047.48
(xxii)	For supply above 6kV and upto 132kV	3.33	116.755	3884.55	15.41	61.8	3961.76	3961.76	33.32	26.64		8573.3
(xxiii)	EXTRA STATE CONSUMERS											
(xxiv)	EXTRA STATE CONSUMERS	4.89	59.052	2886.85			2886.85	2886.85	2886.85			117.74
(xxv)	BULK SUPPLY											
(xxvi)	NPCL											
(xxvii)	KESCO											
(xxviii)	TPH											
(xxix)	SUB TOTAL											
(xxx)	GRANT TOTAL	3.67	9880.776	36277.28	22695.5	17121.94	402544.73	34.59	402510.14	40382.44	54056.42	0.11
(xxxi)												54056.42

ANNEXURE-H

Tariff Hike FY 2014-15

Consumer Categories	Tariff Hike
LMV-1: Domestic	11.73%
LMV-2: Non-Domestic	6.25%
LMV-3: Public Lamps	2.37%
LMV-4: Institutions	2.24%
LMV-5: Private Tube Wells	9.32%
LMV 6: Small and Medium Power	11.03%
LMV-7: Public Water Works	10.49%
LMV-8: State Tube Wells	17.00%
LMV-9: Temporary Supply	9.85%
LMV-10: Departmental Employees	37.76%
HV-1: Non-Industrial Bulk Loads	9.36%
HV-2: Large and Heavy Power	6.39%
HV-3: Railway Traction	4.29%
HV-4: Lift Irrigation	8.39%
Total	8.85%



ANNEXURE-I

ANNEXURE-J

10-यूओओ- 06

ने किये जा रहे हैं

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,

संयुक्त सचिव उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

8/3

(सुरेश

विशेष

कार्यवाही हेतु

सरोजनी नायक

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 28 अप्रैल, 2015

विषय:- वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति

अनुदान के मद में प्राधिकारित धनराशि का निवेदन

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-220/म०प्र० वित्त/विप्र-2/268/वजट/2015-16, दिनांक 30.03.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के वजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राधिकारित धनराशि रुपये 4200,00,00,000/- (रुपये ब्यालिस सौ करोड़ मात्र) में से रुपये 150,00,00,000/- (रुपये एक सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि माह अप्रैल, 2015 में आहरित की जायेगी।

4- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी विल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

5- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

38

13

- 6- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेश 30प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 7- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण 800-अन्य व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को भतिपि आयोजनेत्तर-27-सविसी" के नामे डाला जायेगा।
- 8- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यूओओ-91 दिनांक 28 अप्रैल, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भर
3

(सुरेश कु

संयुक्त

संख्या- 43/922(1)/24-1-15. तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र0 सरोजनी इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य काषाधिकारी, लखनऊ।

निम्नलिखित विषय पर आदेश जारी किया गया है।

दिनांक 28 अप्रैल 2015

आ

(सुरेश कु

संयुक्त

4

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

✓ प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 07 मई, 2015

विषय:- वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति

महोदय,

संयुक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-290/म०प्र० वित्त/विप्र-1/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 29.04.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 4200,00,00,000/- (रुपये ब्यालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रुपये 4050,00,00,000/- (रुपये चालीस सौ पचास करोड़ मात्र) में से रुपये 350,00,00,000/- (रुपये तीन सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि माह मई, 2015 में आहरित की जायेगी।

4- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।


5- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

✓

✓

- 6- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वि. पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 7- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्यय संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-8 व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजन सप्सिडी" के नामे डाला जायेगा।
- 8- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू०ओ०-104/ दिनांक 07 मई, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें हैं।

भवदीय


(सुरेश कुमार)
संयुक्त स

संख्या- 46/992(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ०प्र० सरोजनी नगर इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ०प्र०, छठवां तम भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्यय) अनुभाग-1

(सुरेश कुमार)
संयुक्त स

2

;

3

प्र

स

त

उ

23/5

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,

संयुक्त सचि उ०प्र० शासन।

सेवा में,

✓ प्रबन्ध निदेशक,

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 22 मई, 2015

विषय:- वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० की क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपयुक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-329/म०प्र० वित्त/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 15.05.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० की क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 4200.00.00.000/- (रुपये ब्यालिस सौ करोड़ मात्र) में से रुपये 150.00.00.000/- (रुपये एक सौ पचास करोड़ मात्र) को शासनादेश संख्या- 43/922/24-1-15-54पी/02टीसी-1, दिनांक 28.04.2015 एवं धनराशि रुपये 350.00.00.000/- (रुपये तीन सौ पचास करोड़ मात्र) को शासनादेश संख्या- 46/992/24-1-15-54पी/02टीसी-1, दिनांक 07.05.2015 द्वारा अर्थात् कुल धनराशि रुपये 500.00.00.000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृत प्रदान की जा चुकी है। अब अवशेष प्राविधानित धनराशि में से रुपये 300.00.00.000/- (रुपये तीन सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहप अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी विल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

231

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आ गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नि उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक 30प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आयुध अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं 800-अन्य व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 की क्षतिपूर्ति आयोजनेत्तर-27-सर्विस्डि" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-115/ दिनांक 22 मई, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवतः

23/5/15

(सुरेश कुमार)

संयुक्त

संख्या-50/1132(1)/24-1-15, तददिनांक

प्रतिलिपि निम्नलिखित का सूचनाय एवं आवश्यक कार्यवाही, सु

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां भवन, सेक्टर-एच, अंतर्गत लखनऊ।

3- मुख्य कार्यधिकारी, लखनऊ।

4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग

5- गाह युग।

आर

(सुरेश कुमार)

संयुक्त

प्रेष

सेव

ऊर्जा
विष

महो

पत्र

03.

201

मद

मात्र

शास

धनर

शास

एवं

संख्या

कुल

प्रदान

250,0

किये

2-

जायेगा

3-

प्राधिका

संख्या-

तथा त

उपलब्ध

L,

2

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव 30प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
30प्र0 पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 24 जून, 2015

विषय:- वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-373/म0प्र0 (वित्त)/विप्र-1/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 03.06.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 4200,00,00,000/- (रुपये ब्यालिस सौ करोड़ मात्र) में से रुपये 150,00,00,000/- (रुपये एक सौ पचास करोड़ मात्र) को शासनादेश संख्या- 43/922/24-1-15-54पी/02टीसी-1, दिनांक 28.04.2015 धनराशि रुपये 350,00,00,000/- (रुपये तीन सौ पचास करोड़ मात्र) को शासनादेश संख्या- 46/992/24-1-15-54पी/02टीसी-1, दिनांक 07.05.2015 द्वारा एवं धनराशि रुपये 300,00,00,000/- (रुपये तीन सौ करोड़ मात्र) को शासनादेश संख्या- 50/1132/24-1-15-54पी/02टीसी-1, दिनांक 22.05.2015 द्वारा अर्थात् कुल धनराशि रुपये 800,00,00,000/- (रुपये आठ सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृत प्रदान की जा चुकी है। अब अवशेष प्राविधानित धनराशि में से रुपये 250,00,00,000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के कर्मचारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-3 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर टिप्पणियाँ जमा तथा तत्संबंधी विल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

६

4- पस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धन के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लेखनऊ और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमित उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वि 30प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्यय अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वि 800-अन्य व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनु आयोजनेत्तर-27-सर्विसी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-134/वस- दिनांक 24 जून, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भयदोय,

23

(सुरेश कुमार श

संयुक्त सचि

संख्या- 58 /1268(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आदेशानुसार जारी की जा रही है:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) पथम 30प्र0 मंगलनी नगर।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां तलक भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1।
- 5- गार्ड फ़ाइल।

आज्ञा है

(सुरेश कुमार श
संयुक्त सचि

83

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 09 जुलाई, 2015

विषय:- वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

संदर्भ

उक्त प्रस्तुत निदेशक (संख्या- 65/1421/24-1-15-54पी/02टीसी-1) के पत्र संख्या-428/स०प्र० (वित्त)/वि०-1/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 29.06.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 4200.00.00.000/- (रुपये ब्यालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रुपये 3150.00.00.000/- (रुपये इक्कतीस सौ पचास करोड़ मात्र) में से रुपये 250.00.00.000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव

- 5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त) पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-8 व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० की क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजन सविस्डी" के नामे डाला जायेगा।
- 7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यूओ-150/दिनांक 09 जुलाई, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय

33

(सुरेश कुमार)

संयुक्त सचिव

संख्या-65(1)/1421(1)/24-1-15, तददिनांक।

- प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-
- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ०प्र० सरोजनी नाथ इलाहाबाद 211001।
 - 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ०प्र०, छठवां तल भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
 - 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
 - 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
 - 5- गार्ड फुल।

(सुरेश कुमार)

संयुक्त सचिव

33

प्रपत्रक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
30प्र0 शासन।

सेवा में,

✓ प्रबन्ध निदेशक,

30प्र0 पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 25 अगस्त, 2015

विषय: वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० की क्षतिपूर्ति
अनुदान के अद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।
महोदय

संख्या-067/30प्र0 (वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 30.07.2015
के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में
उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० की क्षतिपूर्ति अनुदान के अद में प्राविधानित
धनराशि रुपये 4200.00.00.000/- (रुपये चार सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अथवा
धनराशि रुपये 2900.00.00.000/- (रुपये उन सौ करोड़ मात्र) में से रुपये
350.00.00.000/- (रुपये तीन सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये
जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहाय अनुमति प्रदान करने हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया
जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के तत्काल
प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-3 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पर
संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाया जायेगा
तथा तत्संबंधी विल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध
कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि
का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषणाय का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है,
वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशेपक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में
उपयोगिता जमा-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ, इलाहाबाद और ऊर्जा
विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की
वाध्यता होगी।


34

A

L,

- 5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निर्देशक (चित्त), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 6- इस संवेध में दान वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2013-16 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक 2801-विजली-03-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० की क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजना-27-सर्विसी के नामे डाल जायेगा।
- 7- यह आदेश चित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू०ओ०- 184 /वस-2015, दिनांक 25 अगस्त, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।


भवदीय,


(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 78 /1643(1)/24-1-15, तद्विनांक।

पत्रिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार (लेखा एवं इकाया) प्रथम, उ०प्र० सरकारी नगड़ नगर, इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (अर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ०प्र०, छठवां तल, केन्द्रीय भवन, सेक्टर-3, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- चित्त (व्यय-निर्धारण) अनुभाग-10/चित्त /भावा-दस्तावेज, चित्त।
- 5- आई यु०।


(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।



8 L,

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 07 सितम्बर, 2015

विषय: वि. नि. सं. 83/1997/24-1-15-54पी/02टीसी-1

महोदय,

उपयुक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-564/म०प्र० (वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययके/2015-16, दिनांक 31.08.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० की क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 4200,00,00,000/- (रुपये ब्यालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रुपये 2550,00,00,000/- (रुपये दो हजार पाँच सौ पचास करोड़ मात्र) में से रुपये 250,00,00,000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

36

A

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), 30प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सर्विसेस" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यूओ0-209/दस-2015, दिनांक 04 सितम्बर, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें हैं।

भवदीय,

8333

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

संख्या-83/1997(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गाई बुक।

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,

संयुक्त सचिव,

उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 05 अक्टूबर, 2015

विषय : उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० का प्रबन्ध निदेशक

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-564/म०प्र० (वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 31.08.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 4200.00.00.000/- (रुपये ब्यालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रुपये 2300.00.00.000/- (रुपये दो हजार तीन सौ करोड़ मात्र) में से रुपये 200.00.00.000/- (रुपये दो सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी विल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशोर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की वाध्यता होगी।

230

B

- 5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वि. पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजन सविस्डी" के नामे डाला जायेगा।
- 7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यूओओ- 215 दिनांक 05 अक्टूबर, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदी

33
(सुरेश कुमार)
संयुक्त स

संख्या-95/2065(1)/24-1-15. तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषितः

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ०प्र० सरोजनी नगर इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ०प्र०, छठवां तल भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक), अनुभाग-10
- 5- गाई बुक।

(सुरेश कुमार)
संयुक्त स

1

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 03 नवम्बर, 2015

विषय:

अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि को वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-725/म०प्र०(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 26.10.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 4200.00.00.000/- (रुपये ब्यालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अग्रशेष धनराशि रुपये 2100.00.00.000/- (रुपये इक्कीस सौ करोड़ मात्र) में से धनराशि रुपये 450.00.00.000/- (रुपये चार सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के तत्काल प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी विल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशेर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ, इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

विषयक (वि)

आय-व्ययक

व वितरण

आय- आय

ओ०- 215

पे जा रहे हैं

भवन

(सुरेश कु)

संयुक्त

ही हेतु प्रेषित

सरोजनी न

प्र०. छठवां त

अनुभाग-1

आय

(सुरेश कु)

संयुक्त

L,

Sh

E

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वि
पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक
संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-
व्यय-04-उत्तर-प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोज
सर्विसी" के मुद्दे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यूओ-242
दिनांक 03 नवम्बर, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भव

033
(सुरेश कुमार)
संयुक्त

संख्या-107/2362(4)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं ~~सूचना प्रणाली~~ प्रथम) 50प्र० सरोजनी न
इलेक्ट्रिकल 110011।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 50प्र०, छठवां त
भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड फाइल

20/11/2015
2362(4)/24-1-15
1

(सुरेश कुमार)
संयुक्त

लेपक:

सुरेश कुमार शर्मा,

विशेष सचिव,

उ०प्र० शासन।

प्र-व्ययक

वितरण

र- आयोज

सेवा में,

✓ प्रबन्ध निदेशक,

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

ओ०-242

जा रहे हैं

भवन

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 04 दिसम्बर, 2015

विषय: उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-800/म०प्र०(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 27.11.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 4200.00,00,000/- (रुपये ब्यालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रुपये 1650.00,00,000/- (रुपये सोलह सौ पचास करोड़ मात्र) में से धनराशि रुपये 250.00,00,000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

अनुभाग-1

महोदय

उपयुक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-800/म०प्र०(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 27.11.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 4200.00,00,000/- (रुपये ब्यालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रुपये 1650.00,00,000/- (रुपये सोलह सौ पचास करोड़ मात्र) में से धनराशि रुपये 250.00,00,000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी विल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार के नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ, इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की वाध्यता होगी।

2/

2

ही हेतु प्रेषित
सरोजनी

प्र०, छठवां

अनुभाग-1

आ

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निर्देशक (वि. पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्यय संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशोर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को भतिपूर्ति अनुदान- आयोजन सविस्दी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यूओओ- 253 दिनांक 04 दिसम्बर, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवद

233
(सुरेश कुमार)
विशेष स

संख्या- 111 /2547(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 50प्र० सरोजनी क इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 50प्र०, छात्रों त भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- निम्न (प्रत्येक निम्नलिखित) अनुभाग १२, विभाग ३३३, लखनऊ।
- 5- जाई लखनऊ।

(सुरेश कुमार)
विशेष स

A

L,

प्रपत्र

सुरेश कुमार शर्मा,

विशेष सचिव,

उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 28 दिसम्बर, 2015

विषय: वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० की क्षतिपूर्ति

महोदय,

उपयुक्त विषयक मुख्य महाप्रबन्धक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-828/म०प्र०(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 07.12.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० की क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 4200.00.00.000/- (रुपये चारालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रुपये 1400.00.00.000/- (रुपये चौदह सौ करोड़ मात्र) में से धनराशि रुपये 150.00.00.000/- (रुपये एक सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी विल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को पतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशेपक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ, इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

234

L, A

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त) पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला वय्य वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजन सप्लिडी" के नाम से डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू०आ०-263/ दिनांक 28 दिसम्बर, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

संख्या- 115 /2601(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र० सरोजनी नगर इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र०, छत्तापूर भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज, लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (संगणक विभाग) अनुभाग-10, वित्त (आय, व्यय) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बक।

(सुरेश कुमार)
विशेष स

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,

विशेष सचिव,

उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 08 जनवरी, 2016

विषय: अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक मुख्य महाप्रबन्धक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-895/म०प्र०(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 31.12.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 4200,00,00,000/- (रुपये ब्यालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अयशेष धनराशि रुपये 1250,00,00,000/- (रुपये बाहर सौ पचास करोड़ मात्र) में से धनराशि रुपये 250,00,00,000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जौ/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

- 5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वि. पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्यय संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयो. सव्सिडी" के नामे डाला जायेगा।
- 7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू०ओ०- 02, दिनांक 08 जनवरी, 2016 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

032
(सुरेश कुमार)
विशेष सहायक

संख्या- 03/2754(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र० सरोजनी नगर, इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र०, छठवां तल, भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्यय) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

(सुरेश कुमार)
विशेष सहायक

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,

विशेष सचिव,

उ०प्र० शासन।

सेवा में,

✓ प्रबन्ध निदेशक,

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 22 जनवरी, 2016

विषय

अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि का वित्तीय स्वाकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक मुख्य महाप्रबन्धक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-31/म०प्र०(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 13.01.2016 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० की क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 4200,00,00,000/- (रुपये ब्यालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रुपये 1000,00,00,000/- (रुपये एक हजार करोड़ मात्र) में से धनराशि रुपये 200,00,00,000/- (रुपये दो सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी विल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ, इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

23


A

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), 30प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-चू0ओ0-19/दस-2016 दिनांक 22 जनवरी, 2016 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,


(सुरेश कुमार शर्मा)
विशेष सचिव।

संख्या- 05/87(1)/24-1-16. तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

(सुरेश कुमार शर्मा)
विशेष सचिव।

200 - (102-ए-15) - 1095/1649 (10958) - 185
६६



प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
विशेष सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 10 फरवरी, 2016

विषय:

अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक मुख्य महाप्रबन्धक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-82/म०प्र०(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 28.01.2016 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 4200,00,00,000/- (रुपये ब्यालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रुपये 800,00,00,000/- (रुपये आठ सौ करोड़ मात्र) में से धनराशि रुपये 250,00,00,000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी विल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशोर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की वाध्यता होगी।

- 5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), 30प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।
- 7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0- 19 /दस-2016, दिनांक 10 फरवरी, 2016 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

333

(सुरेश कुमार शर्मा)

विशेष सचिव।

संख्या- 12/275(1)/24-1-16, तददिनांक।

- प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-
- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
 - 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
 - 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
 - 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
 - 5- गार्ड बुक।

(सुरेश कुमार शर्मा)

विशेष सचिव।

0प्र0

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
विशेष सचिव,
उ0प्र0 शासन।

नुदान

-अन्य

र-27-

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,

उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

र-2016,

र,

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 26 फरवरी, 2016

र शर्मा)

(चय)

अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि का वित्तीय स्वाकृत।

महोदय,

त:-

नायडू मार्ग,

तल केन्द्रीय

उपर्युक्त विषयक मुख्य महाप्रबन्धक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-138/म0प्र0(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 23.02.2016 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 4200,00,00,000/- (रुपये ब्यालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रुपये 550,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ पचास करोड़ मात्र) में से धनराशि रुपये 250,00,00,000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

भाजा से,

र कुमार शर्मा)
विशेष सचिव।

- 5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त) पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-80 व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजन सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।
- 7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू०ओ०-38/दिनांक 26 फरवरी, 2016 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें हैं।

भवदीय

(सुरेश कुमार)
विशेष सचिव

संख्या- 15/525(1)/24-1-16. तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ०प्र० सरोजनी नाथ इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ०प्र०, छठवां तम भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

(सुरेश कुमार)
विशेष सचिव

(वित्त)

प्रयक्त

तिरण

आयोजन

ओ-38

रहें हैं।

भव

सुरेश कुमार

विशेष

हेतु प्रेषित

सरोजनी

0, छठवां

अनुभाग-1

आज

(सुरेश कुमार)

विशेष

सुरेश कुमार शर्मा,

विशेष सचिव,

उपरो शासन।

मेरा मैं,

प्रबन्ध निदेशक,

उपरो पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 06 मार्च, 2016

विषय: वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के पत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या-426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रयत्न पर वित्त बन्धन जायेगा तथा तत्संबंधी विल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

उपर्युक्त विषयक मुख्य महाप्रबन्धक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-155/मोप०(वित्त)/विम-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 29.02.2016 के तदर्थ मैं मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान में प्रविधानित धनराशि रुपये 4200,00,00,000/- (रुपये ब्यालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रुपये 300,00,00,000/- (रुपये तीन सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की ओर राज्यपाल सहाय सहाय अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के पत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रयत्न पर वित्त बन्धन जायेगा तथा तत्संबंधी विल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष सजय-सजय पर खर्च की गई धनराशि का सम्पूर्ण विवरण सहाय सहाय के नाम ऊपर के धनराशि अनुदान की प्रतीति वाउचर संख्या अनुसार की तिथि तक राज्यपाल सहाय सहाय धनराशि के तदर्थ के उपयोगिता प्रमाण-पत्र प्रस्तुतकर उत्तर प्रदेश लखनऊ इलाहाबाद और जयपुर विभाग तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को निवेदनकर उपलब्ध प्रमाण पत्रों वाध्यत होगे।

824

6,

A

3- इस धारावाहक में निर्धारित दिनांक 31 मार्च को अनुसूचित विभाग, विन
मध्य कार्यालय लि० द्वारा तृतिथि अथवा ज्ञापन

4- इस सूचना में होने वाला व्यवस्थापन वर्ष 2015-16 के अन्तर्गत स
संख्या-3 के अन्तर्गत सहायक (2801-टेनले-03-संख्या 28 विभाग-2
व्यव-04-उत्तर प्रवेश पावर कार्यालय लि० के अतिरिक्त अनुभाग- अथवा
नियमों के अन्तर्गत आयेगा।

7- यह अधिसूचना विभाग के असासमीय संख्या-ई-10-संख्या-57/2
दिनांक 06 मार्च, 2016 से प्राप्त उनकी सूचना से जारी किया जा रहा है।

अथवा

38

(सुरेश कुमार)

विशेष स

संख्या- 31/585(1)/24-1-16, तृतिथि

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनाएं एवं आवश्यक कार्रवाई के लिए प्रेषित

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं इकाई) प्रधान, 5050 नगरपालिका न
इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 5050, अथवा त
भवन, सैक्टर-एच, अंतर्गत लेखन।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लेखन।
- 4- विन (आयुक्त निदेश), अनुभाग-10, विन (आयुक्त निदेश) अथवा त
- 5- गाँव वक।

(सुरेश कुमार)

विशेष स

L,

A

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,

संयुक्त सचिव,

उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 28 अप्रैल 2015

विषय : वित्तीय वर्ष 2015-16 के लिए बिजली कारपोरेशन लि० के विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 195/मप्र (वित्त)/विप्र-2/268/बजट/2015-16, दिनांक 25.03.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रुपये 90,00,00,000/- (रुपये नव्वे करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त भाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

230

L,

B

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अ 05-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग- आयोजनेत्तर-20 अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यूओओ-90/ दिनांक 28 अप्रैल, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय

38

(सुरेश कुमार)

संयुक्त स

संख्या- 42/924(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां तल केन सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा

कु

पर

A

L

8

प्रपत्र:

सुरेश कुमार शर्मा,

संयुक्त सचिव,

उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 28 अप्रैल, 2015

विषय:- वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र

विद्युत वितरण कम्पनियों को आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रूपये 3000.00.00.000/- (रूपये तीन हजार करोड़ मात्र) में से 110.00.00.000/- (रूपये एक सौ दस करोड़ मात्र) अवमुक्त किये जाने की ओर राज्यपाल महोदय सहर्ष स्वीकृति प्रदान करते हैं।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 221/मप्र (वित्त)/विप्र-2/268/बजट/2015-16, दिनांक 30.03.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रूपये 3000.00.00.000/- (रूपये तीन हजार करोड़ मात्र) में से 110.00.00.000/- (रूपये एक सौ दस करोड़ मात्र) अवमुक्त किये जाने की ओर राज्यपाल महोदय सहर्ष स्वीकृति प्रदान करते हैं।

2- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि माह अप्रैल, 2015 में आहरित की जायेगी।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यवृत्त की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कौजागर का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाजचर संख्या, आहरण की तिथि, होखाशोपक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र सह संज्ञाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

828

L

L

- 6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशोधक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की मरिडिंग-आ 20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।
- 7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यूओ-78 दिनांक 28 अप्रैल, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भयं

2/3

(सुरेश कुमार)

संयुक्त

संख्या- 44/923(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, डीपीओ सरोजनी नाथू माप 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), डीपीओ, छठवां त भवन, सेक्टर-एच, अलौगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड फाइल।

आज्ञा

सुरेश कुमार

संयुक्त

1

पेढल:

सुरेश कुमार शर्मा
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में.

प्रबन्ध निदेशक,

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०.

शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

ਲਖਣਕ : ਦਿਨਾਂਕ 07 ਜੁਲਾਈ, 2015

विषय:- वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की बिजली विभाग द्वारा निम्नलिखित बिजली के अन्तर्गत निम्न निम्नलिखित दरों पर बिजली की आपूर्ति के लिए धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपयुक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 291/नम्र (वित्त)/विप्र-1/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 29.04.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल कॉस्ट (वर्ष 2015-16) को फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रुपये 3000.00,00,000/- (रुपये तीन हजार करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रुपये 2890.00,00,000/- (रुपये अठ्ठाईस सौ नब्बे करोड़ मात्र) में से 150.00,00,000/- (रुपये एक सौ पचास करोड़ मात्र) अवमुक्त किये जाने की ओर राज्यपाल महोदय सहर्ष स्वीकृति प्रदान कर रहे हैं।

- 2- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि माह जूँ, 2015 में आहरित की जायेगी।
- 3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अंशुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को पतिहस्तांतर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।
- 4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के संबंध सत्य-तथ्य पर बिल की सभी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा क्रोमाकार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाटवर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाधीनक भाति तथा आहरित धनराशि के संबंध में उन्माचिन प्रमाण-पत्र महासिखाकार, उत्तर प्रदेश सरकार द्वारा उपलब्ध कराने की वाटजता होगी।
- 5- इस आकादेश में निर्धारित विधित्त अर्जा का अनुसरण नैतिक विनियम, वाटवर पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

- 6- इस संबंध में होने वाला वय्य वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्यय संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कंपनियों की वित्तीय पुनर्गठन अन्तर्गत विद्युत वितरण कंपनियों के ऑपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) के आयोजनेत्तर-20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेंतन)" के नाम डाला जायेगा।
- 7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यूओ-103 दिनांक 07 मई, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवे

83

(सुरेश कुमार)

संयुक्त

संख्या-47/993(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिनिधि निम्नलिखित को सूचनाार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु पेशित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ०प्र० सरोजनी नगर, 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ०प्र०, छत्तापूर, भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (वय्य-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्यय) अनुभाग-10, राई बूढ़ा।

भवे

(सुरेश कुमार)

संयुक्त

13

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,

संयुक्त सचिव,

उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

उर्जा अनुभाग-1

विषय:- वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक, वित्त, उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-1527/पीएसडीएफ/2015, दिनांक 22.03.2015 के संदर्भ में मुझे यह कड़क का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रुपये 3000.00,00,000/- (रुपये तीन हजार करोड़ मात्र) में से शासनादेश संख्या-44/993/24-1-15-785(बजट)/2015, दिनांक 28.04.2015 द्वारा 110.00.00.000/- (रुपये एक सौ दस करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-47/993/24-1-15-785(बजट)/2015, दिनांक 07.05.2015 द्वारा रुपये 150.00.00.000/- (रुपये एक सौ पचास करोड़ मात्र) अर्थात् कुल रुपये 260.00.00.000/- (रुपये दो सौ साठ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की जा चुकी है। अब अवशेष प्राविधानित धनराशि में से रुपये 400.00.00.000/- (रुपये चार सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त पत्र-1 में स्वीकृत धनराशि के अन्वय हेतु कारपोरेशन के तत्काल अधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुंड पत्र संख्या- 426 दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनावट जायेगा तथा तत्संबंधी विल उर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्तान्तर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

80

13

- 3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी सम्पूर्ण विवरण तथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।
- 4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निर्देशक (वित्त) पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-200-07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग- आ 20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।
- 6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10/ओओ- 119 / विनांक 01 जून, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किए जा रहे हैं।

भवदीय

(सुरेश कुमार)
संयुक्त

संख्या- 54 /1167(1)/24-1-15 दिनांक:

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेख) एवं हकदारा प्रयत्न, उ०प्र० सरकार, लखनऊ।
- 2- अधीक्षक, सेंटर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1।
- 5- गार्ड फाइल।

आज्ञा

(सुरेश कुमार)
संयुक्त

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा विभाग

विषय:- वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपयुक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-2040/पीएसडीएफ/2015, दिनांक 13.07.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रुपये 3000.00.00.000/- (रुपये तीन हजार करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रुपये 2340.00.00.000/- (रुपये तेइस सौ चालीस करोड़ मात्र) में से रुपये 250.00.00.000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहपं अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल यनाया जायेगा तथा तत्संबंधी विल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाठार संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक अदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

- 4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त) प्रावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्तर्गत 07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के अपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग- आयोजना संख्या-20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।
- 6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू०ओ०- 162 /दस्तावेज दिनांक 15 जुलाई, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय

0331

(सुरेश कुमार)

संयुक्त सचिव

संख्या- 67 /1498(1)/24-1-15. तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनाथ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र० सरोजनी नायडू मार्ग, 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र०, छठवां तल, भवन, सेक्टर-एच, अलौगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गाई बुक।

आज्ञा है

(सुरेश कुमार)

संयुक्त सचिव

B

L,

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,

संयुक्त सचिव,

उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 30 जुलाई, 2015

विषय: उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के सार्वजनिक क्षेत्र
वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित
धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र
संख्या-374/मप्र(वित्त)/विप्र-1/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 03.06.2015 के
संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर
कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन
योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की
फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रुपये 3000.00.00.000/- (रुपये तीन हजार करोड़
मात्र) में से शासनादेश संख्या-44/923/24-1-15-785(वजट)/2015, दिनांक 28.04.2015
द्वारा 110.00.00.000/- (रुपये एक सौ दस करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-47/993/24-
1-15-785(वजट)/2015, दिनांक 07.05.2015 द्वारा रुपये 150.00.00.000/- (रुपये एक
सौ पचास करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-54/1167/24-1-15-785(वजट)/2015,
दिनांक 01.06.2015 द्वारा रुपये 400.00.00.000/- (रुपये चार सौ करोड़ मात्र) शासनादेश
संख्या-67/1498/24-1-2015-785 (वजट)/2015 टी०सी० दिनांक 15 जुलाई, 2015 द्वारा
रुपये 250.00.00.000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) अर्थात् कुल रुपये
910.00.00.000/- (रुपये नौ सौ दस करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की जा चुकी है। अब
अवशेष प्राविधानित धनराशि में से रुपये 250.00.00.000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़
मात्र) को स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी
द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426,
दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी विल
ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

- 3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धन सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।
- 4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त) पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अंतर-07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग- आय 20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।
- 6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यूओओ- 171 / दिनांक 30 जुलाई, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय

833

(सुरेश कुमार)

संयुक्त स

संख्या- 71 /1269(1)/24-1-15. तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र० सरोजनी नायडू मार्ग, 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र०, छठवां तल
- 3- मुख्य काषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा

(सुरेश कुमार)

संयुक्त

L,

B

प्रपत्रक:

सुरेश कुमार शर्मा,

संयुक्त सचिव,

उ०प्र० शासन।

सेवा में,

✓ प्रबन्ध निदेशक,

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 21 अगस्त, 2015

विषय:- वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कंपनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कंपनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) के फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-501/मप्र(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 31.07.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कंपनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कंपनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) के फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रुपये 3000.00.00.000/- (रुपये तीन हजार करोड़ मात्र) में से शासनादेश संख्या-44/923/24-1-15-785(बजट)/2015, दिनांक 28.04.2015 द्वारा 110.00.00.000/- (रुपये एक सौ दस करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-47/993/24-1-15-785(बजट)/2015, दिनांक 07.05.2015 द्वारा रुपये 150.00.00.000/- (रुपये एक सौ पचास करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-54/1167/24-1-15-785(बजट)/2015 दिनांक 01.06.2015 द्वारा रुपये 400.00.00.000/- (रुपये चार सौ करोड़ मात्र) शासनादेश संख्या-67/1498/24-1-2015-785 (बजट)/2015 टी०सी० दिनांक 15 जुलाई, 2015 द्वारा रुपये 250.00.00.000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-71/1269/24-1-2015-785 (बजट)/2015 दिनांक 30 जुलाई, 2015 द्वारा रुपये 250.00.00.000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) अर्थात् कुल रुपये 1160.00.00.000/- (रुपये ग्यारह सौ साठ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की जा चुकी है। अब अवशेष प्राविधानित धनराशि में से रुपये 300.00.00.000/- (रुपये तीन सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहाय अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के तापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), 30प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग- आयोजनेत्तर-20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0-182/दस-2015, दिनांक 21 अगस्त, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

8330

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

संख्या- 77/1660(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं संचालन लेखा परिक्षण), 30प्र0, 30प्र0, 30प्र0, 30प्र0 भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।

4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1

5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग

दिनांक 03 मिनम्बर 2015

विषय:- वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० का सावजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-565/नप्र(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 31.08.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सावजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रुपये 3000.00,00,000/- (रुपये तीन हजार करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष प्राविधानित धनराशि रुपये 1540.00,00,000/- (रुपये पन्द्रह सौ चालिस करोड़ मात्र) में से रुपये 300.00,00,000/- (रुपये तीन सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

- 4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), 30प्र0 पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग- आयोजनेत्तर-20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।
- 6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू०ओ०- 208/वस-2015, दिनांक 03 सितम्बर, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

श्रीप्रदाय,
33
(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 82 /1996(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सैक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गाई बुक।

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,

संयुक्त सचिव,

50प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,

50प्र0 पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ, दिनांक 06 अक्टूबर 2015

विषय: निदेशक पत्र 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० का सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त): उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-662/मप्र(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 01.10.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रुपये 3000.00.00.000/- (रुपये तीन हजार करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष प्राविधानित धनराशि रुपये 1240.00.00.000/- (रुपये बारह सौ चालिस करोड़ मात्र) में से रुपये 200.00.00.000/- (रुपये दो सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी विल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशोपेक्ष आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

259

1

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त) पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्तर्गत 07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपूर्ति शुल्क (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग- आयोजना 20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नाम से डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यूओओ- 229 /क दिनांक 06 अक्टूबर, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

33

(सुरेश कुमार)

संयुक्त सचिव

संख्या- 96 /2225(1)/24-1-15. तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र० सरोजनी नाथू मार्ग, इ- 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र०, छठवां तल भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गाई बुक।

आज्ञा हेतु

(सुरेश कुमार)

संयुक्त सचिव

A

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,

विशेष सचिव,

उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

दिनांक 26 नवम्बर, 2015

विषय:- वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों का वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-726/मप्र(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 26.10.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रुपये 3000.00.00.000/- (रुपये तीन हजार करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष प्राविधानित धनराशि रुपये 1040.00.00.000/- (रुपये दस सौ चालिस करोड़ मात्र) में से रुपये 200.00.00.000/- (रुपये दो सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी विल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की वाध्यता होगी।

- 4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त) पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग- आय 20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।
- 6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू०ओ०-241/क दिनांक 24 नवम्बर, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय

03/11/15

(सुरेश कुमार)

विशेष सचिव

संख्या-108/2361(1)/24-1-15. तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र० सरोजनी नायडू मार्ग, 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र०, छठवां तल, भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गाई बुक।

भाजा दे

(सुरेश कुमार)

विशेष सचिव

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,

विशेष सचिव,

उपरो शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,

उपरो पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

(सुरेश कुमार)

विशेष सचिव

हेतु प्रेषित

नायडू मार्ग

10, छठवा

अनुभाग-1

आ

(सुरेश कुमार)

विशेष

विषय:- वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपयुक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-801/मप्र(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 27.11.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रुपये 3000.00.00.000/- (रुपये तीन हजार करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष प्राविधानित धनराशि रुपये 840.00.00.000/- (रुपये आठ सौ चालिस करोड़ मात्र) में से रुपये 200.00.00.000/- (रुपये दो सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम अधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जो/शुद्ध प्रपत्र संख्या- 428, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा सततवर्धनी किताब ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष सञ्चय-नमय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण तथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, आहरण संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के प्रवेश का प्रमाणित प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, लखनऊ विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराके की जायेंगी।

21/विभाग

4- इस आदेश में निर्धारित विहित शर्तों का अनुपालन निदेशित विभाग द्वारा कार्यान्वयन में लाया सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संघर्ष में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्यय में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-03-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कंपनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अंतर्गत विद्युत वितरण कंपनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की जाड़िग- आयो 20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यूओओ- 254 /वर्ष दिनांक 10 दिसम्बर, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय

34

(सुरेश कुमार)

विशेष सचिव

संख्या- 113/2548(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं इक्वारी) प्रथम, 30प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, ई- 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं सजस्य लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां तल भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्यय) अनुभाग-
- 5- गार्ड फाइल।

(सुरेश कुमार)

विशेष सचिव

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,

विशेष सचिव,

उ०प्र० शासन।

सेवा में,

✓प्रबन्ध निदेशक,

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

सूची संख्या 1

दिनांक 03 जनवरी, 2016

विषय:- वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-870/मप्र(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 22.12.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रुपये 3000,00,00,000/- (रुपये तीन हजार करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रुपये 640.00.00.000/- (रुपये छः सौ चालिस करोड़ मात्र) में से रुपये 200.00.00.000/- (रुपये दो सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी विल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

834

- 4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त) पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 5- इस संवध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक के संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग- आयो 20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।
- 6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यूओओ-288/दिनांक 04 जनवरी, 2016 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

अवधीय

33

(सुरेश कुमार)

विशेष सचिव

संख्या- 01 /2721(1)/24-1-15. तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र० सरोजनी नायडू मार्ग, 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र०, छठवां तल भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड फ़ाइल।

(सुरेश कुमार)

विशेष सचिव

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,

विशेष सचिव,

उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

उज्ज्वल सलमान-

रश कुमार

विशेष सचिव

प्रेषित:-

इ. मार्ग

छठवां तल

ग-1

आज्ञा

(सुरेश कुमार

विशेष सचिव

विषय:- वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक मुख्य महाप्रबन्धक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-81/मप्र(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 28.01.2016 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रुपये 3000.00,00,000/- (रुपये तीन हजार करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रुपये 440.00,00,000/- (रुपये चार सौ चालिस करोड़ मात्र) में से रुपये 250.00,00,000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी विल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

२६

4- इस शासनवश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त) यावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संवंध में होने वाला वय्य वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग- आयोजना 20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यूओओ- 30 /दस दिनांक 09 फरवरी, 2016 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय

330
(सुरेश कुमार)
विशेष सचिव

संख्या- 10 /274(1)/24-1-16. तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र० सरोजनी नाथडू मार्ग, इ 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र०, छठवां तल भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (वय्य-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड फुक।

(सुरेश कुमार)
विशेष सचिव

वित्त

प्रत्यक्ष

प्रक मे

00-अन

जना के

1- आग

30 /

हैं।

भवदीय

सुरेश कुमार

विशेष सचिव

मु प्रेषित

आयइ मार्ग

छठवां त

नुभाग-1

आज

(सुरेश कुमार)

विशेष सचिव

सुरेश कुमार शर्मा,

विशेष सचिव,

30प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,

30प्र0 पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 06 मार्च, 2016

विषय: उपर्युक्त पत्र संख्या 149/मप्र(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16 दिनांक 27.02.2016 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की कपिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपयुक्त विषयक मुख्य महाप्रबन्धक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-149/मप्र(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16 दिनांक 27.02.2016 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की कपिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रुपये 3000.00.00.000/- (रुपये तीन हजार करोड़ मात्र) के सापेक्ष अग्रशेष धनराशि रुपये 190.00.00.000/- (रुपये एक सौ नब्बे करोड़ मात्र) को स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426 दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्सम्बन्धी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष सन्तुल्य-सन्तुल्य पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बावन्ध सख्या, आहरण की तिथि, कोषागारिक अर्थात् तथा आहरित धनराशि के प्रत्येक प्रत्येक प्रमाण-पत्र महाप्रबन्धक उत्तर प्रदेश लखनऊ, इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियन्त्रित रूप से उपलब्ध कराने की आवश्यकता होगी।

230

A

- 4- कृत आदेश में निर्धारित विधिवत शर्तों का अनुपालन निम्नलिखित विधित्त
आयन कागजातों से होकर सुनिश्चित किया जाएगा।
- 5- इस संयोजन में होने वाला व्यवसाय विनिर्माण वर्ष 2015-16 का आय-व्ययक संख्या-9 का अन्तर्गत लेखाशीपक 2801-विजली-03-संचरण एवं वितरण-800-अन्त
07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की विनिर्माण सुगठन योजना के
विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की कटौति- आय
20- सहायता अनुदान-साहाय्य (गैर धन) के नामे डाला जायेगा।
- 6- यह आदेश विनिर्माण के अशासकीय संख्या-6-10-यूओएच- 58/स
दिनांक 06 मार्च, 2016 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय

33

(सुरेश कुमार)

विशेष सचिव

संख्या- 30/571(1)/24-1-16, तबदिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनाएं एवं आवश्यक कार्रवाई हेतु भेजित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 50प्र0 सुरोजनी नाथू मार्ग, इ
211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 50प्र0, कठक तल
भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज-लखनऊ।
- 3- मुख्य कार्यकारी, लखनऊ।
- 4- विनिर्माण (व्यय-निर्देशक) अनुभाग-10/विनिर्माण (आय-व्ययक) अनुभाग।
- 5- गाइड क्लर्क।

(सुरेश कुमार)

विशेष सचिव



प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
विशेष सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 11 मार्च, 2016

विषय- विरुद्ध समायोजन हेतु क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति के सम्बंध में।

महोदय,

उपयुक्त विषयक मुख्य महाप्रबन्धक (वित्त), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० के संख्या-164/मु०म०प्र००9(वित्त)/निधि सामान्य/ई०डी०/विद्युत कर/2014-15, दिनांक 02 मार्च, 2016 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० को वित्तीय वर्ष 2015-16 में विद्युत कर वसूली के विरुद्ध समायोजन हेतु क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 1000,00,00,000/- (रुपये एक हजार करोड़ मात्र) को श्री राज्यपाल महोदय स्वीकृति करने की सहमति प्रदान करते हैं। यह धनराशि उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० को नगद आहरण न कर दिनांक 31 मार्च, 2016 तक उनके द्वारा वसूल की गयी विद्युत कर की धनराशि के विरुद्ध पुस्तक समायोजन द्वारा अवमुक्त किया जायेगा।

2- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या-426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाकर प्रतिहस्ताक्षर हेतु ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशेपक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र मन्त्रालयाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

22

1

- 4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वि. 50प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 5- उक्त व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के अनुदान संख्या-9 के लेखाशीर्षक "20 विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-10- 50प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 विद्युत कर की भुगतान की गयी धनराशि के विरुद्ध राजस्व भतिपूर्ति अनु आयोजनैत्तर-27-सर्विसी" के नामे डाला जायेगा तथा यह भुगतान पुस्तक समा द्वारा प्राप्त लेखाशीर्षक " 0043-विद्युत कर तथा शुल्क-101-विद्युत के उपभोग विक्री पर कर-01-विद्युत के उपभोग और विक्री पर कर" के अनतर्गत जमा जायेगा।
- 6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0- 54 /दस-2 दिनांक 09 मार्च, 2016 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय

33

(सुरेश कुमार
विशेष सचिव)

संख्या- 34 /612(1)/24-1-16. तददिनांक।

- प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-
- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 50प्र0 सराजनी नाइड मार्ग, इलाहाबाद 211001।
 - 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 50प्र0, छठवां तलक, भवन, संक्टर-एच, अलागज लखनऊ।
 - 3- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 50प्र0, छठवां तलक, भवन, संक्टर-एच, अलागज लखनऊ।
 - 4- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 50प्र0, छठवां तलक, भवन, संक्टर-एच, अलागज लखनऊ।
 - 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से।

(सुरेश कुमार
विशेष सचिव)

13

प्रति,
हरिशंकर भट्ट
उप सचिव
उत्तर प्रदेश शासन।

सेवा में,
आयुक्त एवं निदेशक,
हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग,
उ0प्र0, कानपुर।

हथकरघा वस्त्रोद्योग अनुभाग

लखनऊ : दिनांक: 15 मार्च, 2016

विषय:- पावरलूम बुनकरों को विद्युत दर में छूट की प्रतिपूर्ति के सम्बन्ध में वित्तीय स्वीकृति।

प्रहोदय,

उपर्युक्त विषयक अध्यक्ष, उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, लखनऊ के पत्र संख्या-अ0शा0 पत्र संख्या-576/विद्युत/2015 दिनांक 01-03-2016 को जवाब में मैंने यह कदम उठा लिया कि जिस मास वित्तिय वर्ष 2015-16 में उक्त प्रस्तुत विषयक पर विचार कर मैं इसे आ प्रसिद्धि के पत्र में उपलब्ध प्रमाणों पर 150 करोड़ रुपये (पचास करोड़ मात्र) का वित्तीय स्वाकृत श्रा राज्यपाल प्रदान करत ह।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का व्यय किसी अन्य मद में नहीं किया जायेगा। उक्त धनराशि का उपभोग ऊर्जा अनुभाग-3 द्वारा पूर्व निर्गत शासनादेश संख्या-1969/24-पी-3-2006 दिनांक 14.06.2006 में निहित शर्तों के अनुसार किया जायेगा तथा स्वीकृत धनराशि का उपयोगिता प्रमाण पत्र प्राप्त करके 01 माह में शासन के सम्बन्धित विभागों को उपलब्ध कराया जायेगा। उक्त धनराशि का सदुपयोग सुनिश्चित करने का पूर्ण उत्तरदायित्व उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड, 14-अशोक मार्ग, शक्ति भवन, लखनऊ का होगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि रु 150 करोड़ (रुपया एक अरब, पचास करोड़ मात्र) को चालू वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक की अनुदान संख्या-6 (आयोजनेत्तर) के अर्थात् लेखाशीर्षक-"2851-ग्राम तथा लघु उद्योग-108-विजली" तथा उद्योग-04-पावरलूम बुनकरों को विद्युत दर में छूट की प्रतिपूर्ति-27-सर्विडी" के नामों डाला जायेगा।

4- यह आदेश वित्त विभाग के अ0शा0 संख्या-ई-6-107/वस-16 दिनांक 01-03-2016 में प्राप्त उनकी सहमति निर्गत किये जा रहे हैं।

भवदीय,

(हरिशंकर भट्ट)
उप सचिव।

संख्या-389(1)/63-व030-2016-168(एच)/2015 तद् दिनांक

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित :-

- 1- महालेखाकार, (लेखा-परीक्षा) प्रथम, उ0प्र0, इलाहाबाद।
- 2- अध्यक्ष, उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड, 14-अशोक मार्ग, शक्ति भवन, लखनऊ।
- 3- प्रमुख सचिव, ऊर्जा विभाग, उ0प्र0 शासन।
- 4- प्रबन्ध निदेशक, उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड, 14-अशोक मार्ग, शक्ति भवन, लखनऊ।
- 5- निदेशक, (वित्त) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।
- 6- वरिष्ठ कोषाधिकारी, कानपुर नगर।
- 7- निदेशक, वित्तीय सांख्यिकी निदेशालय, 123 जवाहर भवन, लखनऊ।
- 8- वित्त (व्यय नियंत्रण) अनुभाग-6/वित्त (वजट) अनुभाग-4/नियोजन अनुभाग-4 गार्ड फ़ावली।

आज्ञा से,

(हरिशंकर भट्ट)
उप सचिव।

648 PSE/16
77/03/2016

प्रेषक,

राज बहादुर
अनु सचिव,
उत्तर प्रदेश शासन।

सेवा में,

आयुक्त एवं निदेशक,
हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग,
उ0प्र0,कानपुर।

हथकरघा वस्त्रोद्योग अनुभाग

लखनऊ : दिनांक: 07 अगस्त, 2015

विषय: बुनकरों को विद्युत आपूर्ति हेतु इन्डीपेन्डेंट फीडर की व्यवस्था के लिये प्रस्ताव में वित्तीय स्वीकृति।

महादय,

उपर्युक्त विषयक आपके पत्र संख्या-259/ह0क0-सह0अनु0/2015-16 दिनांक 01.06.2015 के सन्दर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2015-16 में बुनकरों को विद्युत आपूर्ति इन्डीपेन्डेंट फीडर के माध्यम से किये जाने हेतु प्रथम चरण में निम्न स्थानों के बुनकरों हेतु रु 9,17,88,563.00 (रुपया नौ करोड़, सत्रह लाख, अट्ठासी हजार, पाँच सौ तिरसठ मात्र) की वित्तीय स्वीकृति श्री राज्यपाल प्रदान करते हैं :-

मऊ	कस्बा मुबारकपुर (आजमगढ़) हेतु	रु 34,25,866.00
लखनऊ	कस्बा जैदपुर (बाराबंकी) हेतु	रु 3,09,20,660.00
फैजाबाद	मुबारकपुर टाउन टाण्डा (अम्बेडकर नगर) हेतु	रु 2,56,82,672.00
	सकरावल टाण्डा (अम्बेडकर नगर) हेतु	रु 3,17,59,365.00
	कुल योग :-	रु 9,17,88,563.00

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का व्यय किसी अन्य मद में नहीं किया जायेगा तथा स्वीकृत धनराशि का उपयोगिता प्रमाण पत्र प्राप्त करके 01 माह में शासन के सम्बन्धित विभागों को उपलब्ध कराया जायेगा। उक्त धनराशि का सदुपयोग सुनिश्चित करने का पूर्ण उत्तरदायित्व उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड/आयुक्त एवं निदेशक, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग, उ0प्र0 कानपुर का होगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि रु 9,17,88,563.00 (रुपया नौ करोड़, सत्रह लाख, अट्ठासी हजार, पाँच सौ तिरसठ मात्र) को चालू वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक की अनुदान संख्या-6 (आयोजनागत) के अधीन लेखाशीर्षक-"4801-विजली परियोजनाओं पर पूँजीगत परिव्यय, 05-संचरण तथा वितरण-190-सार्वजनिक क्षेत्र तथा अन्य उपक्रमों में निवेश-03-बुनकरों को विद्युत आपूर्ति हेतु इन्डीपेन्डेंट फीडर की व्यवस्था-30-निवेश/ऋण" के नामों डाला जायेगा।

4- यह आदेश वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1 के कार्यालय ज्ञाप संख्या-2/2015/बी-1-925/वस- 2015-231/2015 दिनांक 30.03.2015 में वर्णित प्राविधानों के अधीन निर्गत किये जा रहे हैं।

No. 5705 /GM(F)

Date 17/8

By Dy. C.A.S. (H.O.)

Dy. C.A.S. (H.O.)

S.A.O. (F)

भवदीय,

(राज बहादुर)
अनु सचिव।

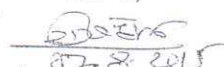
G.M. (F)

2-PSDF/IS
08/08/2015

संख्या-684(1)/63-व0उ0-2015-31(एच)/2015 तद दिनांक

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित :-

- 1- महालेखाकार, (लेखा-परीक्षा) प्रथम, उ0प्र0, इलाहाबाद।
- 2- निदेशक, (वित्त) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।
- 3- प्रबन्ध निदेशक, पूर्वांचल/मध्योंचल, विद्युत वितरण निगम लि0, वाराणसी/लखनऊ।
मुख्य अभियन्ता, विद्युत वितरण एवं अनुशासन विभाग (वित्तीय) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, चतुर्थ तल,
शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।
- 4- विशेष सचिव, ऊर्जा अनुभाग-1, उ0प्र0 शासन।
- 5- वरिष्ठ कोषाधिकारी, कानपुर नगर।
- 6- निदेशक, वित्तीय सांख्यिकी निदेशालय, 125 जवाहर भवन, लखनऊ।
- 7- वित्त (व्यय नियंत्रण) अनुभाग-6/वित्त (बजट) अनुभाग-4/नियोजन अनुभाग-4
- 8- गार्ड फ़ावली।

आज्ञा से,

(राज बहादुर)
अनु सचिव।

L,



प्रेषक,
हरिशंकर भट्ट
उप सचिव,
उत्तर प्रदेश शासन।

सेवा में,
आयुक्त एवं निदेशक,
हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग,
उ0प्र0, कानपुर।

हथकरघा वस्त्रोद्योग अनुभाग

लखनऊ : दिनांक: 31 मार्च, 2016

विषय:- अलीगंज टाण्डा (अम्बेडकर नगर) के बुनकरों को विद्युत आपूर्ति हेतु इन्डीपेन्डेंट फीडर की व्यवस्था के सम्बन्ध में वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

पर्यक्त विषयक आपके पत्र संख्या-259/ह0क0-सह0अनु0/2015-16 दिनांक 01.06.2015 के सन्दर्भ में यह कहने का प्रयत्न करना है कि आपने उक्त पत्र में उल्लेखित विद्युत आपूर्ति हेतु इन्डीपेन्डेंट फीडर की व्यवस्था के सम्बन्ध में प्रस्तावित धनराशि के अभाव में उक्त कार्य को अग्रिम में रखा है।

सापेक्ष इस कार्य हेतु धनराशि रु 5,82,11,437.00 (रुपया पांच करोड़, बयासी लाख, ग्यारह हजार, चार सौ सैतिस मात्र) की आवश्यकता है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का व्यय किसी अन्य मद में नहीं किया जायेगा तथा स्वीकृत धनराशि व उपयोगिता प्रमाण पत्र प्राप्त करके 01 माह में शासन के सम्बन्धित विभागों को उपलब्ध कराया जायेगा। उक्त धनराशि व सदुपयोग सुनिश्चित करने का पूर्ण उत्तरदायित्व आयुक्त एवं निदेशक, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग, उ0प्र0 कानपुर/उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 का होगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि रु 5,82,11,437.00 (रुपया पाँच करोड़, बयासी लाख, ग्यारह हजार, चार सौ सैतिस मात्र) की चालू वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक की अनुदान संख्या-6 (आयोजनागत) के अर्धी लेखाशीर्षक-“4801-विजली परियोजनाओं पर पूँजीगत परिव्यय, 05-संचरण तथा वितरण-190-सार्वजनिक क्षेत्र तथा अन्य उद्योगों में निवेश-03-बुनकरों को विद्युत आपूर्ति हेतु इन्डीपेन्डेंट फीडर की व्यवस्था-30-निवेश/ऋण” के नामों डाला जायेगा।

4- यह आदेश वित्त विभाग के अ0शा0 संख्या-ई-6-183/दस-2016 दिनांक-31-03-2016 में प्राप्त उत्तर सहमति से निर्गत किये जा रहे हैं।

भवदीय,

(हरिशंकर भट्ट)
उप सचिव।

संख्या-492(1)/63-व030-2016-31(एच)/2015 तब दिनांक

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित :-

- 1- महालेखाकार, (लेखा-परीक्षा) प्रथम, उ0प्र0, इलाहाबाद।
- 2- निदेशक, (वित्त) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।
- 3- प्रबन्ध निदेशक, पूर्वांचल/मध्योंचल, विद्युत वितरण निगम लि0, वाराणसी/लखनऊ।
- 4- मुख्य अभियन्ता, नियन्त्रण एवं अनुश्रवण इकाई (वित्तीय) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, चतुर्थ तल, शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।
- 5- विशेष सचिव, ऊर्जा अनुभाग-1, उ0प्र0 शासन।
- 6- वरिष्ठ कोषाधिकारी, कानपुर नगर।
- 7- निदेशक, वित्तीय सांख्यिकी निदेशालय, 125 जवाहर भवन, लखनऊ।
- 8- वित्त (व्यय नियंत्रण) अनुभाग-6/वित्त (व्यय) अनुभाग-4/नियोजन अनुभाग-4
- 9- आई पत्रावली।

-Ps DF/16

104/2016

S.A.O. (F)
A.O. (P)
A.O. (H)
A.O. (C)
A.O. (S)
A.O. (T)
A.O. (U)
A.O. (V)
A.O. (W)
A.O. (X)
A.O. (Y)
A.O. (Z)

2526
21/4/16

आज्ञा से,

(हरिशंकर भट्ट)
उप सचिव।

R

प्रेषक,

राज बहादुर
अनु सचिव,
उत्तर प्रदेश शासन।

सेवा में,

आयुक्त एवं निदेशक,
हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग,
उ0प्र0, कानपुर।

हथकरघा वस्त्रोद्योग अनुभाग

संख्या : दिनांक: 13 नवम्बर, 2015

विषय:-

हथकरघा बुनकरों को पावरलूम बुनकरों की भांति विद्युत सप्लिडी उपलब्ध कराये जाने की योजना की वित्तीय स्वीकृति।

उपलब्ध कराने के प्रस्ताव के अन्तर्गत उक्त हथकरघा बुनकरों को विद्युत सप्लिडी उपलब्ध कराये जाने की योजना हेतु रु 5.00 करोड़ (रुपया पाँच करोड़ मात्र) का वित्तीय स्वाकृति श्री राज्यपाल प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का व्यय किसी अन्य मद में नहीं किया जायेगा तथा स्वीकृत धनराशि का उपयोगिता प्रमाण पत्र प्राप्त करके 01 माह में शासन के सम्बन्धित विभागों को उपलब्ध कराया जायेगा। उक्त धनराशि का सदुपयोग सुनिश्चित करने का पूर्ण आयुक्त एवं निदेशक, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग, उ0प्र0 कानपुर का होगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि रु 5.00 करोड़ (रुपया पाँच करोड़ मात्र) को चालू वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्यय की अनुदान संख्या-6 (असंयोजनगत) के अधीन लेखाशोधक-राजस्व लेखा-2851-ग्राम तथा लघु उद्योग-103-विजली हथकरघा उद्योग-05-हथकरघा बुनकरों को विद्युत दर में छूट की प्रतिपूर्ति-27-सप्लिडी व नामें डाला जायेगा।

4- यह आदेश वित्त (आय-व्यय) अनुभाग-1 के कार्यालय शा. संख्या-2/2015/बी-1-925/वस-2015-231/2015 दिनांक 30.03.2015 में वर्णित प्राविधानों के अधीन निर्गत किये जा रहे हैं।

भवदीय,

(राज बहादुर)
अनु सचिव।

संख्या-1256(1)/63-व030-2015-40(एच)/2015 तृ. दिनांक

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित :-

- 1- महालेखाकार, (लेखा-परीक्षा) प्रथम, उ0प्र0, इलाहाबाद।
- 2- निदेशक, (वित्त) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।
- 3- प्रबन्ध निदेशक, पूर्वांचल/मध्यांचल, विद्युत वितरण निगम लि0, वाराणसी/लखनऊ।
- 4- मुख्य अभियन्ता, नियंत्रण एवं अनुश्रवण इकाई (वित्तीय) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, चतुर्थ तल शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।
- 5- विशेष सचिव, ऊर्जा अनुभाग-1, उ0प्र0 शासन।
- 6- वरिष्ठ कोषाधिकारी, कानपुर नगर।
- 7- निदेशक, वित्तीय सांख्यिकी निदेशालय, 125 बहादुर भवन, लखनऊ।
- 8- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-3/वित्त (वजट) अनुभाग-4/नियोजन अनुभाग-4
- 9- गार्ड फ़ाइल।

हस्ताक्षर

(राज बहादुर)
अनु सचिव।

आदेश

शासनादेश संख्या-1256/63-3030-2015-40(एच)/2015 दिनांक 10.11.2015 द्वारा चालू वित्तीय वर्ष 2015-16 में हथकरघा बुनकरों को पावरलूम बुनकरों की भांति विद्युत सस्तिडी उपलब्ध कराये जाने की योजना हेतु धनराशि रु0 5,00,00,000.00 (पाँच करोड़ मात्र) की वित्तीय स्वीकृति प्रदान की गयी है।

उपरोक्त शासनादेश के अन्तर्गत स्वीकृत धनराशि रु0 5.00 करोड़ के सापेक्ष निम्न परिक्षेत्रों के अन्तर्गत आने वाले हथकरघा बुनकर परिवारों को निम्नानुसार लाभान्वित कराया जाना है:-

क्रम संख्या	परिक्षेत्र का नाम	जिले का नाम जहाँ पर हथकरघा बुनकर परिवार को लाभान्वित कराया जाना है।	अनुमानित हथकरघा बुनकर परिवारों की संख्या
1.	मऊ	मऊ आजमगढ़ गाजीपुर।	5000
2.			
3.	कानपुर	कानपुर नगर, कानपुर देहात, उन्नाव।	1804
4.	फाजियाबाद	फाजियाबाद, मुल्तानपुर, अम्बडकरनगर।	1946
5.	बरेली	बरेली, पीलीभीत, बदायूँ, शाहजहाँपुर।	705
6.	मेरठ	मेरठ, गाजियाबाद, हापड़, बुलन्दशहर, बागपत, सहारनपुर, मुजफ्फरनगर, शामली, गौतमबुद्ध नगर।	1529
7.	झाँसी	झाँसी, ललितपुर, जालौन, हमीरपुर, महोबा।	897

उपरोक्त शासनादेश द्वारा स्वीकृत धनराशि रु0 5,00,00,000.00 (पाँच करोड़ मात्र) के आहरण की प्रशासनिक स्वीकृत एतद्वारा प्रदान की जाती है। स्वीकृत धनराशि रु0 5,00,00,000.00 (पाँच करोड़ मात्र) व्यय हेतु प्रबन्ध निदेशक, उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, लखनऊ को उपलब्ध करायी जायेगी। स्वीकृत धनराशि का व्यय किसी अन्य मद में नहीं किया जायेगा तथा स्वीकृत धनराशि का उपयोगिता प्रमाण पत्र 01 माह में प्रबन्ध निदेशक, उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, लखनऊ द्वारा निदेशालय को उपलब्ध कराया जायेगा। उक्त व्यय चालू वित्तीय वर्ष 2015-16 में निम्न लेखा शीर्षक के अन्तर्गत किया जायेगा।

अनुदान संख्या-6 (आयोजनागत)

लेखाशीर्षक-राजस्व लेखा

2851 - ग्राम तथा लघु उद्योग

108- बिजली हथकरघा उद्योग

05 - हथकरघा बुनकरों को विद्युत दर में छूट की प्रतिपूर्ति

27 - सस्तिडी

(डा0 रजनीश दुबे)

आयुक्त एवं निदेशक,

हथकरघा एवं काराद्योग उ0प्र0 कानपुर।

हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग निदेशालय
उत्तर प्रदेश, कानपुर।

पत्रांक 769-81/ह0क0/सह0अनु0/हथकरघा बुनकर विद्युत सखिडी/2015-16

दिनांक/8-12-

- उपरोक्त की प्रतिलिपि निम्न को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-
- 1- वरिष्ठ कोषाधिकारी, कानपुर नगर को शासनादेश संख्या-1256(1)/63-ब0उ0-2015-40(रच)/2015 की प्रतिलिपि मूल रूप में संलग्न कर।
 - 2- आहरण एवं वितरण अधिकारी, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग, उ0प्र0, कानपुर को इस निर्देश के साथ प्रेषित धनराशि रु0 5,00,00,000.00 (पाँच करोड़ मात्र) कोषागार से आहरित कर संलग्न विवरण के अनुसार NEFT माध्यम से प्रबन्ध निदेशक, उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, लखनऊ के पक्ष में निर्गत करायें।
 - 3- वित्त नियन्त्रक, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग, उ0प्र0, कानपुर को इस आशय से प्रेषित है कि वे वर्णित धनराशि बजट आवंटन जारी करने का कष्ट करें।
 - 4- अनु सचिव, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग विभाग, उ0प्र0 शासन, सचिवालय, लखनऊ।
 - 5- प्रबन्ध निदेशक, उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।
 - 6- महालेखाकार, (लेखा-परीक्षा) प्रथम, उ0प्र0, इलाहाबाद।
 - 7- निदेशक (वित्त) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।
 - 8- प्रबन्ध निदेशक, पूर्वोच्चल/मध्योच्चल, विद्युत वितरण निगम लि0, वाराणसी/लखनऊ।
 - 9- मुख्य अभियन्ता, नियन्त्रण एवं अनुश्रवण इकाई (वित्तीय) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, चतुर्थ तल, शक्ति अशोक मार्ग, लखनऊ।
 - 10- विशेष सचिव, उर्जा अनुभाग-1, उ0प्र0 शासन।
 - 11- निदेशक, वित्तीय सौख्यकीय निदेशालय, 125 जवाहर भवन लखनऊ।
 - 12- परिक्षेत्रीय सहायक आयुक्त हथकरघा मऊ/इटावा/कानपुर/फैजाबाद/बरेली/मेरठ/झाँसी को इस निर्देश के साथ कि वे अपने परिक्षेत्र हेतु आवंटित बजट के सापेक्ष व्यय हेतु सम्बन्धित जिले के अधिशासी अभियन्ता, विभाग, से समन्वय स्थापित कर हथकरघा बुनकरों को विद्युत प्रतिपूर्ति का लाभ दिलाने हेतु आवश्यक कार्य करना सुनिश्चित करें।

CGM (Fm)

3613-PSDF/15
29/12/2015

No. /CGM (F)
Date
Dy. G.M. (A/c) Trans.
Dy. C.A.O. (F)
Dy. G.M. (A/c)
Dy. C.A.O. (Trans.)
S.D.O. (F)

C.G.M. (F)

(डा0 रजिस्ट्रार दुबे)
आयुक्त एवं निदेशक
हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग उ0प्र0 का

वित्तीय

संस्करण

वित्तीय

की प्र

(दो व

करायी

धनराशि

लखनऊ

निम्न

अनुदा

लेखा

2851

122

0

आदेश

शासनादेश संख्या-1267/63-व0उ0-2015-158(एच)/2015 दिनांक 01.12.2015 द्वारा चा
वित्तीय वर्ष 2015-16 में जनपद अमरोहा के 365 धुनकरों को पावरलूम बुनकरों की भांति विद्यु
सब्सिडी उपलब्ध कराये जाने की योजना हेतु धनराशि रु0 2,00,00,000.00 (दो करोड़ मात्र) व
वित्तीय स्वीकृति प्रदान की गयी है।

दिनांक/8-12-
15-40(एच)/2015

नेदेश के साथ प्रेषित

वेचन के अनुसार

है कि वे वर्णित धनराशि

उपरोक्त शासनादेश द्वारा स्वीकृत धनराशि रु0 2,00,00,000.00 (दो करोड़ मात्र) के आहर
की प्रशासनिक स्वीकृति एतद्वारा प्रदान की जाती है। स्वीकृत धनराशि रु0 2,00,00,000.0
(दो करोड़ मात्र) का उपयोग करके निम्नलिखित धनराशि
करायी जायेगी। स्वीकृत धनराशि का व्यय किसी अन्य मद में नहीं किया जायेगा तथा स्वीकृत
धनराशि का उपयोगिता प्रमाण पत्र 01 माह में प्रबन्ध निदेशक, उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0
लखनऊ द्वारा निदेशालय को उपलब्ध कराया जायेगा। उक्त व्यय चालू वित्तीय वर्ष 2015-16 में
निम्न लेखा शीर्षक के अन्तर्गत किया जायेगा।

अनुदान संख्या-6 (आयोजनागत)

लेखाशीर्षक-राजस्व लेखा

2851 -ग्राम तथा लघु उद्योग

108- बिजली करघा उद्योग

06- धुनकरों को विद्युत कर में छूट की प्रतिपूर्ति

27 - सब्सिडी

र।
मेरठ/झाँसी को इस निदेश के अधिशासी अभियन्ता को
दिलाने हेतु आवश्यक

(डा0 रजनीश दुबे)
आयुक्त एवं निदेशक,
हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग उ0प्र0

(डा0 रजनीश दुबे)
आयुक्त एवं निदेशक,
हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग उ0प्र0 कानपुर।

हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग निदेशालय
उत्तर प्रदेश, कानपुर।

पत्रांक 756-68

/ह0क0/सह0अनु0/धुनकर विद्युत सप्लायी

दिनांक 18-12-2015

उपरोक्त की प्रतिलिपि निम्न को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- वरिष्ठ कोषाधिकारी, कानपुर नगर को शासनादेश संख्या-1267(1)/63-व0उ0-2015-158 (एच)/2015 दिनांक 01.12.2015 की प्रतिलिपि मूल रूप में संलग्न कर।
- 2- आहरण एवं वितरण अधिकारी, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग, उ0प्र0, कानपुर को इस निर्देश के साथ प्रेषित है कि धनराशि रू0 2,00,00,000.00 (दो करोड़ मात्र) कोषागार से आहरित कर संलग्न विवरण के अनुसार NEFT के माध्यम से प्रबन्ध निदेशक, उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ को भेजने के लिए निर्दिष्ट करें।
- 3- वित्त नियन्त्रक, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग, उ0प्र0, कानपुर को इस आशय से प्रेषित है कि वे निर्दिष्ट धनराशि का बैंक अकाउंट जारी करने का कष्ट करें।
- 4- अनु सचिव, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग विभाग, उ0प्र0 शासन, सचिवालय, लखनऊ।
- 5- प्रबन्ध निदेशक, उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।
- 6- महालेखाकार, (लेखा-परीक्षा) प्रथम, उ0प्र0, इलाहाबाद।
- 7- निदेशक (वित्त) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।
- 8- प्रबन्ध निदेशक, पूर्वान्वल/मध्योचल, विद्युत वितरण निगम लि0, वाराणसी/लखनऊ।
- 9- मुख्य अभियन्ता, नियन्त्रण एवं अनुश्रवण इकाई (वित्तीय) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, चतुर्थ तल, शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।
- 10- विशेष सचिव, उर्जा अनुभाग-1, उ0प्र0 शासन।
- 11- निदेशक, वित्तीय सौख्यकीय निदेशालय, 125 जवाहर भवन लखनऊ।
- 12- उप आयुक्त हथकरघा, नियोजन अनुभाग, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग, उ0प्र0 कानपुर।
- 13- परिक्षेत्रीय सहायक आयुक्त हथकरघा मुरादाबाद को इस निर्देश के साथ कि वे अनरोडा जिले के अधिशासी अभियन्ता, विद्युत विभाग, से समन्वय स्थापित कर धुनकरों को विद्युत प्रतिपूर्ति का लाभ दिलाने हेतु आवश्यक कार्यवाही करना सुनिश्चित करें।

2-PSDF/15

11/12/2015

No.....
Dy. G.M. (Asst) Trans.
Dy. C.A.O. (F)
Dy. G.M. (Asst)
Dy. C.A.O. (Trans)
S.A.O. (F)

C.G.M. (F)

(डा0 रजनीश कुबेर)
आयुक्त एवं निदेशक

हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग उ0प्र0 कानपुर।

कार्यालय : महानिदेशक, चिकित्सा एवं स्वास्थ्य सेवाएँ, उत्तर प्रदेश, लखनऊ

पत्रांक: 29फ/10(19)14/

लखनऊ दिनांक: 05 जनवरी, 2016

—: आदेश :—

उत्तर प्रदेश शासन, चिकित्सा अनुभाग-6 के शासनादेश संख्या-284/2015/3078(1)/पांच-6-15-16 (बजट)/12टी0सी0, दिनांक 22.12.2015 में निहित शर्तों एवं प्रतिबंधों के अनुसार वर्ष 2015-16 में अनुदान संख्या-32 के अन्तर्गत "लेखाशीर्षक-4210-चिकित्सा तथा लोक स्वास्थ्य पर पूंजीगत परिव्यय-आयोजनागत-01-शहरी स्वास्थ्य सेवाएँ-110-अस्पताल तथा औषधालय-78-जिला/संयुक्त चिकित्सालयों में स्वतंत्र विद्युत फीडर का निर्माण-24-वृहद निर्माण कार्य हेतु जिला पुरुष एवं महिला चिकित्सालय, मैनपुरी को पुनरीक्षित लागत अन्तर की धनराशि रु0 13,82,383/- (रु0 तेरह लाख बयासी हजार तीन सौ तिरासी) मात्र शासनादेश में उल्लिखित शर्तों के अधीन अग्रिम आहरण कर प्रबन्ध निदेशक, दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लिमिटेड, ऊर्जा भवन, एनएच-2 (आगरा दिल्ली बाईपास रोड), सिकन्दरा, आगरा-282002 को हस्तगत किये जाने की स्वीकृति प्रदान की जाती है:-

अनुदान संख्या-32	स्वीकृत धनराशि
परिव्यय-आयोजनागत-01-शहरी-स्वास्थ्य सेवाएँ-110-अस्पताल तथा औषधालय- 78- जिला/संयुक्त चिकित्सालयों में स्वतंत्र विद्युत फीडर का निर्माण-24-वृहद निर्माण कार्य।	
योग	रु0 13,82,383.00

(तेरह लाख बयासी हजार तीन सौ तिरासी मात्र)

(योगेन्द्र कुमार)
महानिदेशक

पुनः पत्रांक सं: 29फ/10(19)14/2622-10

तददिनांक।

प्रतिलिपि: निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित :-

1. प्रमुख सचिव, उत्तर प्रदेश शासन, चिकित्सा अनुभाग-6
2. निजी सचिव, प्रमुख सचिव ऊर्जा, उ0प्र0 शासन।
3. महालेखाकार, उ0प्र0, इलाहाबाद।
4. अध्यक्ष, उ0प्र0 पॉवर कॉर्पोरेशन लि0, शक्ति भवन, लखनऊ।
5. प्रबन्ध निदेशक, उ0प्र0 पॉवर कॉर्पोरेशन लि0, शक्ति भवन, लखनऊ।
6. प्रबन्ध निदेशक, दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लिमिटेड, ऊर्जा भवन, एनएच-2 (आगरा दिल्ली बाईपास रोड), सिकन्दरा, आगरा-282002।
7. निदेशक (नियोजन एवं बजट), स्वास्थ्य भवन, लखनऊ।
8. निदेशक (वित्त), स्वास्थ्य भवन, लखनऊ।
9. मुख्य कोषाधिकारी, जवाहर भवन, लखनऊ।
10. उप निदेशक (विद्युत)/आहरण वितरण अधिकारी विद्युत, परिवहन एवं सिविल अभियंत्रण इकाई, स्वास्थ्य भवन, लखनऊ।

आदेश संख्या: 254 - 31.01/20

दिनांक: 28/1/2016

(डी0के0 सिंह)
अवर निदेशक (विद्युत)

निजी सचिव (वि0श्रे0)

प्रबन्ध निदेशक (वितरण)

Dissemination of EMTS Power Grid P1

सुप्रभा कुमारी, धर्म
उपयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 07 अप्रैल, 2014

विषय:- वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि

महोदय,

उपयुक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 289/प्र(वित्त)/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 04.04.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2014-15 के अंतरिम बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 39,00,00,00,000/- (रुपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष लेखानुदान अवधि में उक्त प्राविधानित धनराशि के 1/3 भाग अर्थात् रुपये 13,00,00,00,000/- (तीन सौ करोड़ मात्र) में से अप्रैल, 2014 के लिए रुपये 500.00 करोड़ (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) की धनराशि अवमुक्त किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सहाय प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 428, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशोधक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की आवश्यकता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विधिवत शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

33

1

8- इस संबंध में हमें वाला व्यव वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्यय की संख्या-2 के अन्तर्गत लेखाशेखर 2801-विजली-03-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 04-उत्तर प्रदेश राज्य कारपोरेशन लि० का अतिरिक्त अनुदान- आयोजना-27-सिद्धि नामे डाला जायेगा।

8- यह आवेद वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10 - दू० औ० - 78 2014, दिनांक 07 अप्रैल, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किया जा रहे हैं।

भवदीय,

333

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव

संख्या- 40/799(1)/24-1-14. तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 3000 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र०, छठवां तला केन्द्रीय सैक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त संसाधन (सामान्य) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 28 अप्रैल, 2014

विषय:- वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 320/मप्र(वित्त)/विप्र-2/253/वजट/2014-15, दिनांक 22.04.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के अंतरिम वजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 39,00,00,00,000/- (रुपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष लेखानुदान की अवधि में उक्त प्राविधानित धनराशि के 1/3 भाग अर्थात् रुपये 13,00,00,00,000/- (तेरह सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष शासनादेश संख्या-40/799/24-1-14-54वी/02 टी०सी०-1 दिनांक 07/04/2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। अब लेखानुदान अवधि में अवशेष प्राविधानित धनराशि रुपये 800,00,00,00,000/- (रुपये आठ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष रुपये 500,00,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) की धनराशि माह मई, 2014 में आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कागजात का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता पत्राचार-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लाइनज/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

238

L/

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुसंधान-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य वितरण-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 की क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सदस्यीय नामों डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10 - यू0 ओ0 - 77 दिनांक 28 अप्रैल, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

8331

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

संख्या- /849(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद-211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गाई बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

प्रेषक:

शिव श्याम मिश्र,
विशेष सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

✓ प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 30 मई, 2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपयुक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 391/मप्र(वित्त)/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 21.05.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के अंतरिम बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 39,00,00,00,000/- (रुपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष शासनादेश संख्या-40/799/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 07.04.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) तथा शासनादेश संख्या-44/849/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 28.04.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। लेखानुदान अवधि के सापेक्ष रुपये 250,00,00,000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) की धनराशि आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं। उक्त धनराशि का आहरण दिनांक 02.06.2014 के पूर्व नहीं किया जायेगा।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

h

L

h

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुसंधान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य" के अंतर्गत 04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सर्विसेस नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10 - यू० ओ० -90/दस-20 दिनांक 30 मई, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

(शिव श्याम मिश्र)
विशेष सचिव।

संख्या- 48/1142(1)/24-1-14. तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ०प्र० सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ०प्र०, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(शिव श्याम मिश्र)
विशेष सचिव।

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 06 जून, 2014

विषय:- वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय

उत्तर प्रदेश विषयक निदेशक (वित्त) उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के मद्र संख्या- 430/मप्र(वित्त)/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 04.06.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के अंतरिम बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 39,00,00,00,000/- (रुपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष शासनादेश संख्या-40/799/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 07.04.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-44/849/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 28.04.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) शासनादेश संख्या-48/1142/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 30.05.2014 द्वारा रुपये 250,00,00,000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। अब लेखानुदान अवधि के सापेक्ष रुपये 150,00,00,000/- (रुपये एक सौ पचास करोड़ मात्र) की धनराशि आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उन्मादित प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

E

L

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वि. पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-300-अ 04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजना-27-स नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10 - यू० आ० -97/ दिनांक 06 जून, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय

33

(सुरेश कुमार)

संयुक्त सचिव

संख्या-51/1317(1)/24-1-14. तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 50प्र० सरोजनी नायक मार्ग, इ 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 50प्र०, छठवां तल केन्द्रीय सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार)

संयुक्त सचिव

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

✓ प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 24 जुलाई, 2014

विषय:- वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 535/मप्र(वित्त)/विप्र-2/253/बजट/14-15, दिनांक 14.07.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 39,00,00,00,000/- (रुपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष शासनादेश संख्या- 40/799/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 07.04.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-44/849/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 28.04.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) शासनादेश संख्या-48/1142/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 30.05.2014 द्वारा रुपये 250,00,00,000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-51/1317/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 06.06.2014 द्वारा रुपये 150,00,00,000/- (रुपये एक सौ पचास करोड़ मात्र) अर्थात् कुल धनराशि रुपये 14,00,00,00,000/- (रुपये एक हजार चार सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। अब अवशेष धनराशि रुपये 25,00,00,00,000/- (रुपये दो हजार पाँच सौ करोड़ मात्र) में से रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उपरोक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण माह जुलाई, 2014 में किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

83

- 4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।
- 5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), 30प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।
- 7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10 - यू0 ओ0-124 /दस-2014, दिनांक 24 जुलाई, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

33

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

संख्या-57/1611(1)/24-1-14, तददिनांक।

- प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-
- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
 - 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0. छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
 - 3- मुख्य कार्याधिकारी, लखनऊ।
 - 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1।
 - 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

✓ प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 01 अगस्त, 2014

विषय-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।
महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 571/मप्र(वित्त)/विप्र-2/253/आय-व्ययक/14-15, दिनांक 30.07.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 39,00,00,00,000/- (रुपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष शासनादेश संख्या- 40/799/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 07.04.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-44/849/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 28/04/2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) शासनादेश संख्या-48/1142/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 30.05.2014 द्वारा रुपये 250,00,00,000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-51/1317/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 06.06.2014 द्वारा रुपये 150,00,00,000/- (रुपये एक सौ पचास करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-57/1611/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 24.07.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) अर्थात् कुल धनराशि रुपये 19,00,00,00,000/- (रुपये एक हजार नौ सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। अब अवशेष धनराशि रुपये 20,00,00,00,000/- (रुपये दो हजार करोड़ मात्र) में से रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

- 3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपर्युक्त प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।
- 4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य" 04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-संविदा नामे डाला जायेगा।
- 6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10 - यू० ओ०-129/दस-2 दिनांक 01.08.2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें हैं।

भवदीय,

331

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 62/1705(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ०प्र० सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ०प्र०, छत्तापूर ताला केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

A

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

✓ प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 13 अगस्त, 2014

विषय-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० का राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 609/पीएसडीएफ/2014, दिनांक 11.08.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 39,00,00,00,000/- (रुपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष शासनादेश संख्या-40/799/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 07.04.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-44/849/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 28/04/2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) शासनादेश संख्या-48/1142/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 30.05.2014 द्वारा रुपये 250,00,00,000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-51/1317/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 06.06.2014 द्वारा रुपये 150,00,00,000/- (रुपये एक सौ पचास करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-57/1611/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 24.07.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-62/1705/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 01.08.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) अर्थात् कुल धनराशि रुपये 24,00,00,00,000/- (रुपये दो हजार चार सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। अब अवशेष धनराशि रुपये 15,00,00,00,000/- (रुपये एक हजार पाँच सौ करोड़ मात्र) में से रुपये 100,00,00,000/- (रुपये सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण एक्सचेंज से बिजली क्रय हेतु ही किया जायेगा।

26

13

- 3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के जाहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।
- 4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपलब्ध प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।
- 5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-संबिध नामे डाला जायेगा।
- 7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10 - यू0 ओ0-135/दस-2 दिनांक 13 अगस्त, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

8331

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव

संख्या- 66/1807(1)/24-1-14. तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र0, सचिवालय, इलाहाबाद।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

✓ प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 27 अगस्त, 2014

विषय-वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 629/म०प्र०वित्त/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 22.08.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निर्देश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 39,00,00,00,000/- (रुपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष शासनादेश संख्या-40/799/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 07.04.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-44/849/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 28.04.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) शासनादेश संख्या-48/1142/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 30.05.2014 द्वारा रुपये 250,00,00,000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-51/1317/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 06.06.2014 द्वारा रुपये 150,00,00,000/- (रुपये एक सौ पचास करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-57/1611/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 24.07.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-62/1705/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 01.08.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-66/1807/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 13.08.2014 द्वारा रुपये 100,00,00,000/- (रुपये सौ करोड़ मात्र) अर्थात् कुल धनराशि रुपये 25,00,00,00,000/- (रुपये दो हजार पाँच सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। अब अवशेष धनराशि रुपये 14,00,00,00,000/- (रुपये एक हजार चार सौ करोड़ मात्र) में से रुपये 200,00,00,000/- (रुपये दो सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।


233

L

A

- 3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जा
- 4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण दिनांक 01 सितम्बर, 2014 के किया जायेगा तथा आहरित धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धन सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उ प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।
- 5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सब्सि नामे डाला जायेगा।
- 7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10 - यू0 ओ0-138/दस- दिनांक 27 अगस्त, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।


भवदीय,


(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 67/1899(1)/24-1-14 तददिनांक।

- प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-
- 1- महालेखाकार (वित्त) एवं संचालक, 30प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भ 211001।
 - 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भ सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
 - 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
 - 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
 - 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,


(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 22 सितम्बर, 2014

विषय: वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति
अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।
महोदय,

उपर्युक्त विषयक प्रबन्ध निदेशक, उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-714/म0प्र0वित्त/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 16.09.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 39,00,00,00,000/- (रुपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष शासनादेश संख्या-40/799/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 07.04.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-44/849/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 28.04.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-48/1142/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 30.05.2014 द्वारा रुपये 250,00,00,000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-51/1317/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 06.06.2014 द्वारा रुपये 150,00,00,000/- (रुपये एक सौ पचास करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-57/1611/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 24.07.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-62/1705/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 01.08.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-66/1807/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 18.08.2014 द्वारा रुपये 100,00,00,000/- (रुपये सौ करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-67/1899/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 27.08.2014 द्वारा रुपये 200,00,00,000/- (रुपये दो सौ करोड़ मात्र) अर्थात् कुल धनराशि रुपये 27,00,00,00,000/- (रुपये दो हजार सात सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। अब अवशेष धनराशि रुपये 12,00,00,00,000/- (रुपये एक हजार दो सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण दिनांक 01.10.2014 के पूर्व नहीं किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

23/9

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरित तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखा उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), 30प्र0 कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय- 04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-153/वस-2014, दिनांक 22 सितम्बर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

331

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

संख्या- 75/2104(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में:

प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 17 अक्टूबर, 2014

विषय:- वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति निर्गत किये जाने विषयक।
महोदय,

उपरोक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 778/उ०प्र० वित्त/विप-2/252/आय-व्ययक/2014-15 दिनांक 13.10.2014 के पत्र में पुराने कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 39,00,00,00,000/- (रुपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष शासनादेश संख्या-40/799/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 07.04.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-44/849/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 28.04.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) शासनादेश संख्या-48/1142/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 30.05.2014 द्वारा रुपये 250,00,00,000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-51/1317/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 06.06.2014 द्वारा रुपये 150,00,00,000/- (रुपये एक सौ पचास करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-57/1611/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 24.07.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-62/1705/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 01.08.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-66/1807/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 13.08.2014 द्वारा रुपये 100,00,00,000/- (रुपये सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-67/1899/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 27.08.2014 द्वारा रुपये 200,00,00,000/- (रुपये दो सौ करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-75/2104/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 22.09.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) अर्थात् कुल धनराशि रुपये 32,00,00,00,000/- (रुपये तीन हजार दो सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। अब अवशेष धनराशि रुपये 700,00,00,000/- (रुपये सात सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष रुपये 100,00,00,000/- (रुपये एक सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के पत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित पत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

2/1

2

2

- 3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।
- 4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय- 04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।
- 6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू०ओ०-170/दस-2014, दिनांक 17 अक्टूबर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या-81/2286(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ०प्र० सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ०प्र०, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उपरो शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,

उपरो पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 31 अक्टूबर, 2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपरोक्त विषयक प्रबन्ध निदेशक, उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 83/2402/वित्त, वि०-2, 483, अन्व-व्यचक्र, 2014-15 दिनांक 28.10.2014 के पत्र में उक्त कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 39,00,00,00,000/- (रुपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष शासनादेश संख्या-40/799/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 07.04.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-44/849/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 28.04.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) शासनादेश संख्या-48/1142/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 30.05.2014 द्वारा रुपये 250,00,00,000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-51/1317/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 06.06.2014 द्वारा रुपये 150,00,00,000/- (रुपये एक सौ पचास करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-57/1611/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 24.07.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-62/1705/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 01.08.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-66/1807/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 13.08.2014 द्वारा रुपये 100,00,00,000/- (रुपये सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-67/1899/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 27.08.2014 द्वारा रुपये 200,00,00,000/- (रुपये दो सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-75/2104/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 22.09.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-81/2286/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 17.10.2014 द्वारा रुपये 100,00,00,000/- (रुपये एक सौ करोड़ मात्र) अर्थात् कुल धनराशि रुपये 33,00,00,00,000/- (रुपये तीन हजार तीन सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। अब अवशेष धनराशि रुपये 600,00,00,000/- (रुपये छः सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष रुपये 200,00,00,000/- (रुपये दो सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जौ/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

84

1

- 3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का स विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहर तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेख उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।
- 4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ०प्र० कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान सं के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय- 04-उत्तर पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।
- 6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू०ओ०-185/दस-2014, 31 अक्टूबर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

333

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

संख्या- 83/2402(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ०प्र० सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 2110
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ०प्र०, छठवां तल केन्द्रीय सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गाई बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

A

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

✓ प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 01 नवम्बर, 2014

विषय:- वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति
अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।


महोदय,

उपरोक्त विषयक प्रबन्ध निदेशक, उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-
796/उ०प्र० वित्त वि०-2/253/भा.उ.व.व.क./20.4-15, दिनांक 31.10.2014 के संदर्भ में पत्रों में
कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन
लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 39,00,00,00,000/-
(रुपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष शासनादेश संख्या-40/799/24-1-14-54पी/02
टी०सी०-1 दिनांक 07.04.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र),
शासनादेश संख्या-44/849/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 28.04.2014 द्वारा रुपये
500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-48/1142/24-1-14-54पी/02
टी०सी०-1 दिनांक 30.05.2014 द्वारा रुपये 250,00,00,000/- (रुपये दो सौ पचास करोड़ मात्र)
एवं शासनादेश संख्या-51/1317/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 06.06.2014 द्वारा रुपये
150,00,00,000/- (रुपये एक सौ पचास करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-57/1611/24-1-14-
54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 24.07.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़
मात्र), शासनादेश संख्या-62/1705/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 01.08.2014 द्वारा रुपये
500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-66/1807/24-1-14-54पी/02
टी०सी०-1 दिनांक 13.08.2014 द्वारा रुपये 100,00,00,000/- (रुपये सौ करोड़ मात्र), शासनादेश
संख्या-67/1899/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 27.08.2014 द्वारा रुपये
200,00,00,000/- (रुपये दो सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-75/2104/24-1-14-54पी/02
टी०सी०-1 दिनांक 22.09.2014 द्वारा रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र),
शासनादेश संख्या-81/2286/24-1-14-54पी/02 टी०सी०-1 दिनांक 17.10.2014 द्वारा रुपये
100,00,00,000/- (रुपये एक सौ करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-/2402/24-1-14-54पी/02
टी०सी०-1 दिनांक 31.10.2014 द्वारा रुपये 200,00,00,000/- (रुपये दो सौ करोड़ मात्र) अर्थात्
कुल धनराशि रुपये 35,00,00,00,000/- (रुपये तीन हजार पाँच सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति
प्रदान की गयी थी। अब अवशेष धनराशि रुपये 400,00,00,000/- (रुपये चार सौ करोड़ मात्र) के
सापेक्ष रुपये 200,00,00,000/- (रुपये दो सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये
जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

833

- 2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।
- 3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।
- 4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), 30प्र0 पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत महालेखाकार 1804-विशेष-01-संख्या एवं विवरण-800-अर्थ-01-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनन्तर-27-साविसडा के नाम डाला जायेगा।
- 6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू०ओ०-189/दस-2014, दिनांक 01 नवम्बर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

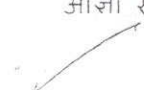

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या-88/2419(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से.


(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।



प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उOप्रO शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उOप्रO पावर कारपोरेशन लिO,
शक्ति भवन, लखनऊ।

उर्जा अनुभाग-1

दिनांक 04 दिसम्बर, 2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिO को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।
महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिO के पत्र संख्या- 847/मOप्रOवित्त/विप्र-2/253/बजट/2014-15, दिनांक 25.11.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिO को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में सामान्य बजट में प्राविधानित धनराशि रुपये 39,00,00,00,000/- (रुपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) एवं अनुपूरक मांग के माध्यम से रुपये 427,00,00,000/- (रुपये चार सौ सत्ताईस करोड़ मात्र) अर्थात् कुल रूपये 43,27,00,00,000/- (रुपये तिरालिस सौ सत्ताईस करोड़ मात्र) के सापेक्ष धनराशि रुपये 37,00,00,00,000/- (रुपये तीन हजार सात सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। अब अवशेष धनराशि रुपये 6,27,00,00,000/- (रुपये छः सौ सत्ताईस करोड़ मात्र) के सापेक्ष रुपये 250,00,00,000/- (रुपये दौ सौ पचास करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल उर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

6,

- 3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धन के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।
- 4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वि. 30प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वित्त 800-अन्य व्यय- 04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।
- 6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यूओओ-209/दस-20 दिनांक 04 दिसम्बर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

933

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 93/2695(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम 30प्र0 प्रोजेक्ट नायडू मा
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 31 दिसम्बर, 2014

विषय: वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के द्वारा

क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 940/म०प्र०वित्त/विप्र-2/253/बजट/2014-15, दिनांक 24.12.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में सामान्य बजट में प्राविधानित धनराशि रुपये 39,00,00,00,000/- (रुपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) एवं अनुपूरक मांग के माध्यम से रुपये 427,00,00,00,000/- (रुपये चार सौ सत्ताईस करोड़ मात्र) अर्थात् कुल रुपया 43,27,00,00,00,000/- (रुपये तिरालिस सौ सत्ताईस करोड़ मात्र) के सापेक्ष धनराशि रुपये 39,50,00,00,00,000/- (रुपये तीन हजार नौ सौ पचास करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की जा चुकी है। अब अवशेष धनराशि रुपये 3,77,00,00,00,000/- (रुपये तीन सौ सतहत्तर करोड़ मात्र) में से धनराशि रुपये 150,00,00,00,000/- (रुपये एक सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर माह जनवरी, 2015 में आहरित किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी विल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु

रूपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धन के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वि० 30प्र० पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्यय अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वित्त 800-अन्य व्यय- 04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान आयोजन-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू०ओ०- 228 / 2014, दिनांक 31 दिसम्बर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे

भवदीय,

33/

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

संख्या- 103 /2935(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र० सराजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 221001।
- 2- महालेखाकार (आय एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र०, उद्योग नगर केन्द्र, भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्यय) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

✓ प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 02 फरवरी, 2015

विषय: वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 67/ म०प्र० वित्त/ विप्र -2 / 253/ आय-व्ययक / 2014-15, दिनांक 23.01.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में सामान्य बजट में प्राविधानित धनराशि रुपये 43,27,00,00,000/- (रुपये तिरालिस सौ सत्ताईस करोड़ मात्र) के सापेक्ष धनराशि रुपये 41,00,00,00,000/- (रुपये चार हजार एक सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की जा चुकी है। अब अवशेष धनराशि रुपये 2,27,00,00,000/- (रुपये दो सौ सत्ताईस करोड़ मात्र) में से रुपये 115,00,00,000/- (रुपये एक सौ पन्द्रह करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

2/

A

L,

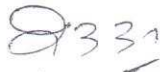
4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय- 04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को क्षतिपूर्ति अनुदान-आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू०ओ०- 26 /दस-2015, दिनांक 02 फरवरी, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें हैं।

भवदीय,



(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 10/206(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार (लेखा एवं हकदार) तथा उ०प्र० सरोजनी साहू मंत्री, इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ०प्र०, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,


(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 10 मार्च, 2015

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 135/ म०प्र० वित्त/ विप्र -2/ 253/ आय-व्ययक / 2014-15, दिनांक 25.02.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 43,27,00,00,000/- (रुपये तिरालिस सौ सत्ताईस करोड़ मात्र) के सापेक्ष धनराशि रुपये 4,215,00,00,000/- (रुपये चार हजार दो सौ पन्द्रह करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की जा चुकी है। अब अवशेष धनराशि रुपये रुपये 112,00,00,000/- (रुपये एक सौ बारह करोड़ मात्र), को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

86

8

1

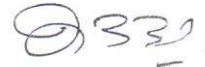
4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय के धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धन के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपकरणों की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वि. 30प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्यय अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण 800-अन्य व्यय- 04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-42/दस-2015 दिनांक 10 मार्च, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,



(सुरेश कुमार शर्मा)

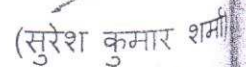
संयुक्त सचिव

संख्या- 17/420(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र0 सरोजनी नायडू महोदय, इलाहाबाद।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवा तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्यय) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,



(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 02 मई, 2014

विषय: वित्तीय वर्ष 2014-15 में पावरलूम बुनकरों को विद्वत दरों में दी जाने वाली छूट की प्रतिपूर्ति हेतु धनराशि अवमुक्त करने के संबंध में।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-

286/मप्र(वित्त)/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 04.04.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को वित्तीय वर्ष 2014-15 में पावरलूम बुनकरों को विद्वत दरों में दी जाने वाली छूट की प्रतिपूर्ति हेतु सब्सिडी के रूप में प्राविधानित धनराशि रुपये 120,00,00,000/- (रुपये एक सौ बीस करोड़ मात्र) का प्राविधान किया गया है। जिसके सापेक्ष वर्ष 2014-15 के लेखानुदान हेतु धनराशि रुपये 40,00,00,000/- (रुपये चालीस करोड़ मात्र) को आहरित कर व्यय किये जाने की श्री राज्यपाल सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त धनराशि में से रु० 20,00,00,000/- (रुपये बीस करोड़ मात्र) का आहरण मई, 2014 में किया जायेगा तथा जून, 2014 एवं जुलाई, 2014 में रु० 10,00,00,000/- (रुपये दस करोड़ मात्र) प्रतिमाह की किश्तों का आहरण किया जायेगा।

3- उपर्युक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण वास्तविक आवश्यकता होने पर ही किया जायेगा। यह भी सुनिश्चित कर लिया जाय कि इस मद में पूर्व में स्वीकृत धनराशि व्यय कर ली गयी है तथा इसका प्रमाण-पत्र भी शासन को उपलब्ध करा दिया जाय।

4- उपर्युक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42 जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाकर प्रतिहस्ताक्षर हेतु ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को उपलब्ध कराया जायेगा।

5- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

6- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

27

A

7- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के अनुदान संख्या-9 के "2801बिजली-05-संचरण एवं वितरण- 800-अन्य व्यय-08-पावरलूम बुनकरों को विद्युत छूट की प्रतिपूर्ति- आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी के नामे डाला जायेगा।

8- यह ओदश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-80 /दस-2014, 02 मई, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें।

भवदीय

833
(सुरेश कुमार)
संयुक्त सचिव

संख्या- 45/798(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- ग्रामीण विद्युतीकरण निगम लि0, कोर-4, स्कोप कॉम्प्लेक्स, 7-लोधी रोड, नई दिल्ली 110003।
- 2- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001
- 3- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां तल केन्द्रीय क्षेत्र, सेक्टर- एच, अलीगंज लखनऊ।
- 4- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 5- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/ वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1/
- 6- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

✓ प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 24 जुलाई, 2014

विषय:- वित्तीय वर्ष 2014-15 में पावरलूम बुनकरों को विद्वत दरों में दी जाने वाली छूट की
प्रतिपूर्ति हेतु धनराशि अवमुक्त करने के संबंध में।

महोदय,

उ०प्र०/न०(वित्त)/वि०-2/255/बजट/2014-15, दिनांक 14.07.2014 के सदभ म मुझ यह कहन का निदेश हुआ है कि उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को वित्तीय वर्ष 2014-15 में पावरलूम बुनकरों को विद्वत दरों में दी जाने वाली छूट की प्रतिपूर्ति हेतु सब्सिडी के रूप में धनराशि रुपये 120,00,00,000/- (रुपये एक सौ बीस करोड़ मात्र) का प्राविधान किया गया है। जिसके सापेक्ष धनराशि रुपये 40,00,00,000/- (रुपये चालीस करोड़ मात्र) की स्वीकृति शासनादेश संख्या-45/798/24-1-14-1255/2008, दिनांक 02.05.2014 द्वारा प्रदान की गयी थी। अब अवशेष धनराशि रुपये 80,00,00,000/- (रुपये अस्सी करोड़ मात्र) को आहरित कर व्यय किये जाने की श्री राज्यपाल सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृति धनराशि चार समान किशतों में क्रमशः माह अगस्त, 2014, अक्टूबर, 2014, दिसम्बर, 2014 एवं फरवरी, 2015 में रुपये 20,00,00,000/- (रुपये बीस करोड़ मात्र) की प्रतिमाह की किशतों में आहरित की जायेगी।

3- उपर्युक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण वास्तविक आवश्यकता होने पर ही किया जायेगा। यह भी सुनिश्चित कर लिया जाय कि इस मद में पूर्व में स्वीकृत धनराशि व्यय कर ली गयी है तथा इसका प्रमाण-पत्र भी शासन को उपलब्ध करा दिया जाय।

4- उपर्युक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42 जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाकर प्रतिहस्ताक्षर हेतु ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को उपलब्ध कराया जायेगा।

5- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

6- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

83

A

7- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के अनुदान संख्या-9 के लेखाशीर्षक- "2801बिजली-05-संचरण एवं वितरण- 800-अन्य व्यय-08-पावरलूम बुनकरों को विद्युत दरों में छूट की प्रतिपूर्ति- आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी के नामे डाला जायेगा।

8- यह ओदश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यूओ0-121/दस-2014, दिनांक 24 जुलाई, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें।

भवदीय,

833

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

संख्या-60/1626(1)/24-1-14, तबदिनांक।

प्रतिनिधि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- ग्रामीण विद्युतीकरण निगम लि0, कोर-4, स्कोप कॉम्प्लेक्स, 7-लोधी रोड, नई दिल्ली-110003।
- 2- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
- 3- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर- एच, अलीगंज लखनऊ।
- 4- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 5- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/ वित्त (आय-व्यय) अनुभाग-1/
- 6- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

12

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सवा में,

✓ प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

लखनऊ, दिनांक 31 मार्च, 2015

विषय:- वित्तीय वर्ष 2014-15 में उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० को विद्युत कर वसूली के विरुद्ध समायोजन हेतु क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति के सम्बंध में।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10 के पत्र संख्या- ई-10-42/दस-2015-642/2013, दिनांक 31 मार्च, 2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० को वित्तीय वर्ष 2014-15 में विद्युत कर वसूली के विरुद्ध समायोजन हेतु क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 850,00,00,000/- (रुपये आठ सौ पचास करोड़ मात्र) को श्री राज्यपाल महोदय स्वीकृति करने की सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं। यह धनराशि उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० को नगद आहरण न कर दिनांक 31 मार्च, 2015 तक उनके द्वारा वसूल की गयी विद्युत कर की धनराशि के विरुद्ध पुस्तक समायोजन द्वारा अवमुक्त किया जायेगा।

2- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या-426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाकर प्रतिहस्ताक्षर हेतु उ०प्र० अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/इलाहाबाद और उ०प्र० विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की वाध्यता होगी।

ASB
L

15

- 4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निर्देशक (वित्त) 30प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 5- उक्त व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के अनुदान संख्या-9 के लेखाशीर्षक " 2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-10- 30प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 के विद्युत कर की भुगतान की गयी धनराशि के विरुद्ध राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान आयोजनेत्तर-27-सविसडी" के नामे डाला जायेगा तथा यह भुगतान पुस्तक समायोजन द्वारा प्राप्त लेखाशीर्षक " 0043-विजली कर एवं शुल्क-101-विद्युत के उपभोग और विक्री पर कर" के अनतर्गत जमा किया जायेगा।
- 6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यूओओ- 39/दस-2015 दिनांक 31 मार्च, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

333

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

संख्या- 35/782(1)/24-1-15. तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग 10, वित्त (आय-व्यय) अनुभाग 11।
- 5- गार्ड फ़ाइल।

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

L,

A

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

✓ प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 27 अगस्त, 2014

विषय:- वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्वुत वितरण

स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 629/म0प्र0वित्त/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 22.08.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्वुत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु आय-व्ययक में प्राविधानित धनराशि रुपये 2,932,00,00,000/- (रुपये दो हजार नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र) के सापेक्ष रुपये 932,00,00,000/- (रुपये नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र) शासनादेश दिनांक 24.07.2014 द्वारा निर्गत किये जा चुके हैं। अब अवशेष धनराशि में से रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण दिनांक 01 सितम्बर, 2014 के पूर्व नहीं किया जायेगा तथा आहरित धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कांषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

23

L,

E

- 4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त) पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीपक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्तर्गत 05-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन या अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग- आयोजन सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।
- 6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10 - यू० ओ०-137/दिनांक 27 अगस्त, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

8333

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव

संख्या- 68/1898(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ०प्र० सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद-211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ०प्र०, छठवां तल केन्द्रीय सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10, वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1, लखनऊ।

आज्ञा से

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव

L,

E

प्रेषक.

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 24 जुलाई, 2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्वृत वितरण

कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु आय-व्ययक में प्राविधानित

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 536/पी0एस0डी0एफ0/2014, दिनांक 14.07.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्वृत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु आय-व्ययक में प्राविधानित धनराशि रुपये 2,932,00,00,000/- (रुपये दो हजार नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र) में से रुपये 932,00,00,000/- (रुपये नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उपरोक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण दो किस्तों में क्रमशः माह जुलाई, 2014 में रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) एवं माह अगस्त, 2014 में रुपये 432,00,00,000/- (रुपये चार सौ बत्तीस करोड़ मात्र) किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

8/3

A

L

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-05-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग- आयोजनेत्तर-20-सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10 - यू0 ओ0-108/दस-2014, दिनांक 24 जुलाई, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

833

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

संख्या-58/1612(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

A

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

✓ प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 22 सितम्बर, 2014

विद्युत वित्तिय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण
कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय
स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक प्रबन्ध निदेशक, उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-
715/मप्र वित्त/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 16.09.2014 के संदर्भ में मुझे
यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर
कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु आय-
व्ययक में प्राविधानित धनराशि रुपये 2,932,00,00,000/- (रुपये दो हजार नौ सौ बत्तीस
करोड़ मात्र) के सापेक्ष रुपये 932,00,00,000/- (रुपये नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र)
शासनादेश दिनांक 24.07.2014 द्वारा एवं रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़
मात्र) शासनादेश दिनांक 27.08.2014 द्वारा अर्थात् कुल रुपये 1432,00,00,000/- (रुपये
चौदह सौ बत्तीस करोड़ मात्र) निर्गत किये जा चुके हैं। अब अवशेष धनराशि के सापेक्ष
रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित
किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण माह सितम्बर, 2014 में किया
जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी
द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426,
दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी
बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

83

13

- 4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वा संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोग प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।
- 5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उप पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनु संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 05-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग- आयोजनोत्तर सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।
- 7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू०ओ०-152/दस-20 दिनांक 22 सितम्बर 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

Q331

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 74/2105(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ०प्र० सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ०प्र०, उत्तर प्रदेश केन्द्रीय भवन, लखनऊ।
- 3- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ०प्र०, उत्तर प्रदेश केन्द्रीय भवन, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1।
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्वुत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक प्रबन्ध निदेशक, उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-794/मप्र वित्त/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 28.10.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्वुत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु आय-व्ययक में प्राविधानित धनराशि रुपये 2,932,00,00,000/- (रुपये दो हजार नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र) के सापेक्ष रुपये 932,00,00,000/- (रुपये नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र) शासनादेश दिनांक 24.07.2014 द्वारा, रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) शासनादेश दिनांक 27.08.2014 द्वारा एवं रुपये 500,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) शासनादेश दिनांक 22.09.2014 द्वारा अर्थात् कुल रुपये 1932,00,00,000/- (रुपये उन्नीस सौ बत्तीस करोड़ मात्र) निर्गत किये जा चुके हैं। अब अवशेष धनराशि के सापेक्ष रुपये 200,00,00,000/- (रुपये दो सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

83

A

- 3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।
- 4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वि. पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-05-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग- आयोजन सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।
- 6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू०ओ०-184/दिनांक 31 अक्टूबर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय

223
(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव

संख्या- 84/2403(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ०प्र० सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद-211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ०प्र०, छठवा तल केन्द्रीय
- 3- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ०प्र०, छठवा तल केन्द्रीय
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

4

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

लग्नतक : दिनांक 01 नवम्बर, 2014

विषय: नगरपालिका व नगरपालिका के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक प्रबन्ध निदेशक, उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 797/मप्र वित्त/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 31.10.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु आय-व्ययक में प्राविधानित धनराशि रुपये 2,932.00.00.000/- (रुपये दो हजार नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र) के सापेक्ष रुपये 932.00.00.000/- (रुपये नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र) शासनादेश दिनांक 24.07.2014 द्वारा, रुपये 500.00.00.000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) शासनादेश दिनांक 27.08.2014 द्वारा, रुपये 500.00.00.000/- (रुपये पाँच सौ करोड़ मात्र) शासनादेश दिनांक 22.09.2014 द्वारा एवं रुपये 200.00.00.000/- (रुपये दो सौ करोड़ मात्र) शासनादेश दिनांक 31.10.2014 अर्थात् कुल रुपये 2132.00.00.000/- (रुपये इक्कीस सौ बत्तीस करोड़ मात्र) निर्गत किये जा चुके हैं। अब अवशेष धनराशि के सापेक्ष रुपये 200.00.00.000/- (रुपये दो सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426 दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी विल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

2352

15

०३३०
(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 85/2418(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30 प्र० सरोजनी नाथू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
 - 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30 प्र०, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
 - 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
 - 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्यय) अनुभाग-1
 - 5- गार्ड बुक।
- आज्ञा से.

आजा से.

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

लखनऊ - दिनांक 21 नवम्बर 2014

कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 832/मप्र वित्त/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 18.11.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु आय-व्ययक में प्राविधानित धनराशि रुपये 2,932,00,00,000/- (रुपये दो हजार नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र) के सापेक्ष कुल रुपये 2332,00,00,000/- (रुपये तेईस सौ बत्तीस करोड़ मात्र) निर्गत किये जा चुके हैं। अब अवशेष धनराशि रुपये 600,00,00,000/- (रुपये 3: सौ करोड़ मात्र) में से रुपये 200,00,00,000/- (रुपये दो सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

230

L,

A

- 4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त) पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 05-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अ विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग- आयोजनेत्तर-20- अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।
- 6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यूओओ-200/बसे दिनांक 21 नवम्बर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीये,

2332

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव

संख्या- 87/2573(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र० सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र०, छठवां तल केन्द्रीय प्रशासनिक सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

A

L,

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,

संयुक्त सचिव,

उपरो शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,

उपरो पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 04 दिसम्बर, 2014

क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के ऑपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 846/मप्र वित्त/विप्र-2/253/वजट/2014-15, दिनांक 25.11.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि अनुपूरक मांग के माध्यम से वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के ऑपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रुपये 540,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ चालिस करोड़ मात्र) में से धनराशि रुपये 270,00,00,000/- (रुपये दो सौ सत्तर करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि

L, B

के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियम उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (30प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्यय अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण" के अन्तर्गत 800-अन्य व्यय- 13-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (2012-13) की फण्डिंग- आयोजनेत्तर-20- सहायक अनुदान-सामान्य (गैर के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यूओ0-2014, दिनांक 04 दिसम्बर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

33

(सुरेश कुमार)

संयुक्त सचिव

संख्या-91/2694(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित-

1- महालेखाकार (लेखा एवं इकाई) पथम 30प्र0 मरोजनी नायक

उत्तर प्रदेश शासन

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां तलक भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।

3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।

4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1

5- गार्ड बुक।

आज्ञा से

(सुरेश कुमार)
संयुक्त सचिव

लेखन/ इलाहाबाद
न को नियम
न निदेशक (वि
के आय-व्यय
संचरण एवं वि
पनियों की
आपरेशनल लॉस
मान्य (गेर
1-यू0ओ0-201
जारी किये
भवदीय
833
सुरेश कुमार
संयुक्त सचिव
हेतु प्रेषित
जन्म नायडू
ऊठवां तल
नुभाग-1
आजा से
श कुमार
युक्त सचिव

प्रेषक:
सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,
✓ प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ - दिनांक 04 दिसम्बर 2014

कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय
स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र
संख्या- 848/मप्र वित्त/विप्र-2/253/बजट/2014-15, दिनांक 25.11.2014 के संदर्भ में
मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर
कारपोरेशन लि० को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु आय-
व्ययक में प्राविधानित धनराशि रुपये 2,932,00,00,000/- (रुपये दो हजार नौ सौ बत्तीस
करोड़ मात्र) के सापेक्ष कुल रुपये 2532,00,00,000/- (रुपये पच्चसी सौ बत्तीस करोड़
मात्र) निर्गत किये जा चुके हैं। अब अवशेष धनराशि रुपये 300,00,00,000/- (रुपये तीन
सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय
सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी
द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426,
दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल
ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का
सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर
संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता
प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त
विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की वाध्यता होगी।

६

८

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त) पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला वयय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अनुदान-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग- आयोजनेत्तर-20 अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यूओ-208/दिनांक 04 दिसम्बर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय

03/31

(सुरेश कुमार)

संयुक्त सचिव

संख्या- 92/2696(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र० सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद-211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र०, छठवां तल केन्द्रीय सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड फाइल।

भाजा से.

(सुरेश कुमार)

संयुक्त सचिव

R

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 31 दिसम्बर, 2014

कम्पानेया के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 941/मप्र वित्त/विप्र-2/253/बजट/2014-15, दिनांक 24.12.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु सामान्य बजट में प्राविधानित धनराशि रुपये 2,932,00,00,000/- (रुपये दो हजार नौ सौ वत्तीस करोड़ मात्र) एवं अनुपूरक मद में प्राविधानित धनराशि रुपये 800,00,00,000/- (रुपये आठ सौ करोड़ मात्र) अर्थात् कुल रुपये 3732,00,00,000/- (रुपये सैंतीस सौ वत्तीस करोड़ मात्र) में से धनराशि रुपये 2832,00,00,000/- (रुपये अठ्ठाईस सौ वत्तीस करोड़ मात्र) की वित्तीय स्वीकृति निर्गत किये जा चुकी हैं। अब अवशेष धनराशि रुपये 900,00,00,000/- (रुपये नौ सौ करोड़ मात्र) में से धनराशि रुपये 300,00,00,000/- (रुपये तीन सौ करोड़ मात्र) स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर माह जनवरी, 2015 में किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी विल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

8/3/15

15

- 4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि, सम्पूर्ण विवरण यथा कौपागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाध्य संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लेखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की वाध्यता होगी।
- 5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), 3020 पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुव संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय 05-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग- आयोजनेत्तर-20-सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।
- 7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई-10-यूओओ- 227 /दस-2014 दिनांक 31 दिसम्बर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय.

Q 32

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

संख्या- 102/2934(1)/24-1-14. तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद
211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 20प्र0, ७८वां बंगला विन्नीत भवन
सर्वोच्च न्यायालय, दिल्ली - 110069.
- 3- महालेखाकार, (अनुदान वित्तियन) प्रथम, 30प्र0, ७८वां बंगला विन्नीत भवन
सर्वोच्च न्यायालय, दिल्ली - 110069.
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

आजा से.

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

A

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

✓ प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 02 फरवरी, 2015

विषय- वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को विद्युत वितरण कंपनियों के अपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु सामान्य बजट में प्राविधानित धनराशि रुपये 3732,00,00,000/- (रुपये सैंतीस सौ बत्तीस करोड़ मात्र) में से धनराशि रुपये 3132,00,00,000/- (रुपये इक्कतीस सौ बत्तीस करोड़ मात्र) की वित्तीय स्वीकृति निर्गत की जा चुकी है। अब अवशेष धनराशि रुपये 600,00,00,000/- (रुपये छः सौ करोड़ मात्र) में से रुपये 300,00,00,000/- (रुपये तीन सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 68/मप्र वित्त/विप्र-2/253/बजट/2014-15, दिनांक 23.01.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को विद्युत वितरण कंपनियों के अपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु सामान्य बजट में प्राविधानित धनराशि रुपये 3732,00,00,000/- (रुपये सैंतीस सौ बत्तीस करोड़ मात्र) में से धनराशि रुपये 3132,00,00,000/- (रुपये इक्कतीस सौ बत्तीस करोड़ मात्र) की वित्तीय स्वीकृति निर्गत की जा चुकी है। अब अवशेष धनराशि रुपये 600,00,00,000/- (रुपये छः सौ करोड़ मात्र) में से रुपये 300,00,00,000/- (रुपये तीन सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

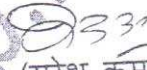
4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

8

E

- 5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), 30प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-05-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग- आयोजनेत्तर-20-सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।
- 7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0- 27 /दस-2015, दिनांक 02 फरवरी, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,


(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या-09/205(1)/24-1-15, तददिनांक।

- प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-
- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
 - 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
 - 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
 - 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
 - 5- गार्ड फाइल।

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

६

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,

संयुक्त सचिव,

उ०प्र० शासन।

सेवा में,

✓प्रबन्ध निदेशक,

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 18 फरवरी, 2013

विषय: वि.वि.सी. नं० 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को विद्युत वितरण

स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 101/मप्र (वित्त)/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 10.02.2013 का संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चातू वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रुपये 3732,00,00,000/- (रुपये सैंतीस सौ बत्तीस करोड़ मात्र) में से धनराशि रुपये 3432,00,00,000/- (रुपये चौत्तीस सौ बत्तीस करोड़ मात्र) का वित्तीय स्वीकृति निर्गत की जा चुकी है। अब अवशेष धनराशि रुपये 300,00,00,000/- (रुपये तीन सौ करोड़ मात्र) में से रुपये 200,00,00,000/- (रुपये दो सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारों द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 428 दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी किताब ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपकरणों प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग तथा वित्त भाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

E

- 5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), 3080 पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य" के अन्तर्गत 05-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग- आयोजनेत्तर-20-सार्वजनिक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।
- 7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यूओओ- 34 /वस-2015 दिनांक 16 फरवरी, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव

संख्या- 14 /308(1)/24-1-15. तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 3080 सरोजनी नाथडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 3080, छठवां तल केन्द्रीय भवन सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1।
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 10 मार्च, 2015

विषय: वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को विद्वुत वितरण कम्पनियों के अपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि का वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 137/मप्र (वित्त)/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 25.02.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को विद्वुत वितरण कम्पनियों के अपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रुपये 3732,00,00,000/- (रुपये सैंतीस सौ बत्तीस करोड़ मात्र) में से धनराशि रुपये 3632,00,00,000/- (रुपये छत्तीस सौ बत्तीस करोड़ मात्र) की वित्तीय स्वीकृति निर्गत की जा चुकी है। अब अवशेष धनराशि रुपये 100,00,00,000/- (रुपये एक सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

- 2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।
- 3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।
- 4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त भाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

20

L,

E

- 5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 6- इस संबंध में होने वाला वयय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 05-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्वुत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना अन्तर्गत विद्वुत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग- आयोजनित सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।
- 7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू०ओ०- 43/वि. दिनांक 10 मार्च, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

331

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव

संख्या- 18 /419(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र० सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद-211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र०, छठवां तल केन्द्रीय सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,

संयुक्त सचिव,

उ०प्र० शासन।

सेवा में,

✓ प्रबन्ध निदेशक,

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 26 मार्च, 2015

को विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त) उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 163/मप्र (वित्त)/विप्र-2/253/बजट/2014-15, दिनांक 12.03.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग हेतु लेखाशीर्षक- "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-11-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत जारी बन्ध पत्रों पर व्याज के भुगतान हेतु यू०पी०पी०सी०एल० को अनुदान- आयोजनेत्तर-20-सहायक अनुदान- सामान्य (गैर वेतन) में प्राविधानित धनराशि में से अवशेष धनराशि रुपये 20,88,83,000/- (रुपये उनतीस करोड़ अठ्ठासी लाख तिरासी हजार मात्र) को वी०एम०-9 प्रपत्र के अनुसार लेखाशीर्षक- "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय- 13-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग- आयोजनेत्तर-20- सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" में पुनर्वियोग के माध्यम से स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी विल

ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

836

6/

8

- 3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपर्युक्त प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।
- 4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 13-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग- आयोजन 20- सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।
- 6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यूओ- 61 /दस-20 दिनांक 26 मार्च, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

8331

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 31/758(1)/24-1-15. तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र० सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र०, छठवां तल केन्द्र, लखनऊ।
- 3- मुख्य कार्यालयकार, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड फ़ाइल।

आज्ञा से.

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

पर व्यय की गयी है।
आहरित की गयी
धनराशि के संबंध में
और ऊर्जा विभाग,
की बाध्यता होगी।
लन निर्देशक (वित्त)

के आय-व्ययक
यं वितरण-800-
पुनर्गठन योजना
की फण्डिंग-आय
यूओओ-61
रहे हैं।

भवदीय

833

(सुरेश कुमार)

संयुक्त सचिव

सु प्रेषित:-

नायडू मार्ग, इलाहाबाद

छठवां तल

श्री.एम.-9 (भाग-1)

पुनर्निर्माण के लिए आवेदन/स्वीकृति
(संदर्भ: बजट गैजट का प्रसर-158)

वित्तीय वर्ष 2014-15 (धनराशि हजार ₹0 में)

अनुदान संख्या व नाम 09, ऊर्जा विभाग

निम्नलिखित निधियों से प्रस्तावित संक्रमण				वित्त विभाग द्वारा भरा जायेगा			
आवेदन दिनांक	पत्र देने के पर उपलब्ध अनुदान/विनियोग	आवेदन पत्र देने के दिनांक पर उपलब्ध अनुदान/विनियोग	संज्ञा	जाने	वित्त विभाग द्वारा अनुमोदित धनराशि	संक्रमण के पश्चात अनुदान/विनियोग(2-5)	अंश
1				13	5	6	
201-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-11-सार्वजनिक क्षेत्र की पुनर्वितरण कम्पनियों की पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत जारी कच पत्रों पर व्याज के भुगतान हेतु यूपीडीसीओएलओ को अनुदान-आयोजनोत्तर-20-सहायता अनुदान-आयोजनोत्तर	2	16734400	3	298883	298883	16435517	
योग-				13	298883	16435517	
निम्नलिखित निधियों से प्रस्तावित संक्रमण				13	298883	16435517	
201-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-13-सार्वजनिक क्षेत्र की पुनर्वितरण कम्पनियों की पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के पुनर्गठन लॉस (2012-2013) की फण्डिंग-आयोजनोत्तर-20-सहायक अनुदान-आयोजनोत्तर	0	5400000	9	5698883	11	12	
योग-				12	298883	5698883	
201-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-13-सार्वजनिक क्षेत्र की पुनर्वितरण कम्पनियों की पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के पुनर्गठन लॉस (2012-2013) की फण्डिंग-आयोजनोत्तर-20-सहायक अनुदान-आयोजनोत्तर	0	5400000	9	5698883	11	12	
योग-				12	298883	5698883	

1- स्तम्भ-3 में उपलब्ध व्यय का कारण निम्नानुसार है:-

धनराशि समर्पित किये जाने के कारण

2- स्तम्भ-8 में उल्लिखित उपलब्ध अनुदान के समक्ष स्तम्भ-9 में अंकित अधिक व्यय निम्नलिखित कारणों से है:-
वर्ष 2014-15 में आवेदित की गयी धनराशि से कार्य पूर्ण न होने के कारण प्रमाणित किया जाता है कि उपर्युक्त पुनर्निर्माण में उत्तर प्रदेश बजट गैजट के प्रसार-150, 151, 154 व 155 में निर्दिष्ट प्रतिवन्ध/परिरोधों का उल्लंघन नहीं होता है।

सेवा में


महोदय (आ.क. एवं हकदारी) प्रथम,
उत्तर प्रदेश हाबाद।

हस्ताक्षर
नाम व पदनाम:- श्री सुरेश कुमार शर्मा व संयुक्त सचिव,
प्रशासकीय विभाग-ऊर्जा विभाग

हस्ताक्षर
नाम व पदनाम:-
वित्त विभाग

संख्या:-634 (1)/24-1-15-23 दिनांक 26 मार्च, 2015

- 1- प्रतिनिधि निम्नलिखित के लिए एवं आवश्यक कर्मचारी हेतु प्रेषित-
प्रकाश निदेशक, उमरा 11 र. संप्रदेशन लि0, लखनऊ।
- 2- मुख्या/वरिष्ठ कोषाधिकारी के पास।
- 3- निदेशक, वित्तीय सांख्यिकी एवं लेखांकन, जवाहर भवन, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) : 11.0
- 5- वित्त (आय-व्यय) अथवा (द्वि-प्रतियों में)।
- 6- मार्ग सूचक।

हस्ताक्षर 
नाम- सुरेश कुमार शर्मा
पदनाम- सहायक सचिव
प्रशासकीय विभाग- कक्षा निपाप।

कुमार शर्मा,
उक्त सचिव,
उप्र शासन।

प्रबन्ध निदेशक,
उप्र पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 31 दिसम्बर, 2014

व्यय:- वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि को वित्तीय स्वाकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 942/मप्र वित्त/विप्र-2/253/बजट/2014-15, दिनांक 24.12.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि अनुपूरक मांग के माध्यम से वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रुपये 540,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ चालिस करोड़ मात्र) में से शासनादेश संख्या- 91/2694/24-1-14-2376/2014, दिनांक 04 दिसम्बर, 2014 द्वारा धनराशि रुपये 270,00,00,000/- (रुपये दो सौ सत्तर करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की जा चुकी है। अब अवशेष प्राविधानित धनराशि रुपये 270,00,00,000/- (रुपये दो सौ सत्तर करोड़ मात्र) में से रुपये 150,00,00,000/- (रुपये एक सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर विल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी विल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशोर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

ग से,

नार शर्मा
सचिव।

- 4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।
- 5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुसंधान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय" के अन्तर्गत 13-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग- आयोजन 20- सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।
- 6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यूओओ- 226 /दस-20 दिनांक 31 दिसम्बर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भयदीय,

832

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

संख्या- 101/2933(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र० सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र०, छठवां तल केन्द्र भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज, लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड फ़ाइल।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

A

Remarks
As per Transfer Scheme No.2974/24P-2-2010 dt.23-12-10
Trfd from UP Power Trading Corp.
Audited/Investment of UPPCL)
Audited
Audited
Audited
Audited
Audited
Audited
As per Final Transfer Scheme
सुरेश कुमार सयुक्त शासन

प्रबन्ध निदेशक.

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,

शक्ति भवन, लखनऊ।

ઊર્જા અનુભાગ-1

लखनऊ : दिनांक 02 फरवरी, 2015

विषय:- वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र

निम्नलिखित वाक्यों में कर्माणि और क्रियापदों को चिह्नित करिए।

धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 69/मप्र वित्त/विप्र-2/253/बजट/2014-15, दिनांक 23.01.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रुपये 540,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ चालिस करोड़ मात्र) में से 420,00,00,000/- (रुपये चार सौ बीस करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की जा चुकी है। अब अवशेष प्राविधानित धनराशि रुपये 120,00,00,000/- (रुपये एक सौ बीस करोड़ मात्र) में से रुपये 60,00,00,000/- (रुपये साठ करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लेखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), 30प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सनिश्चित किया जायेगा।

०३१



5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-13-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग-आयोजनेत्तर-20- सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0- 25 /दस-2015, दिनांक 02 फरवरी, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 08/204(1)/24-1-15. तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र0 सरोजनी नाथडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

✓ प्रबन्ध निदेशक,
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 10 मार्च, 2015

विषय:- वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के अपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या- 134/मप्र (वित्त)/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 25.02.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि० को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के अपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रुपये 540,00,00,000/- (रुपये पाँच सौ चालिस करोड़ मात्र) में से 480,00,00,000/- (रुपये चार सौ अस्सी करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की जा चुकी है। अब अवशिष्ट धनराशि रुपये 60,00,00,000/- (रुपये साठ करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

84

A

- 5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 13-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फि आयोजनेत्तर-20- सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।
- 6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0- 41 /दस-2 दिनांक 10 मार्च, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 16/422(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, 30प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद-211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां तल केन्द्र, भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ०प्र० शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 16 सितम्बर, 2014

14

के
बंध

परिवर्तित किये जाने के सम्बंध में।

पत्र
में

महोदय,

रुम

के

युत

हेतु

सठ

हेतु

का

ने०

च

ल

के

के

के

रा

13

1,

ना

ना

ना

ना

ना

ना

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० के पत्र संख्या-539/म०प्र०वित्त/विप्र-2/253/बजट/2014-15, दिनांक 14.07.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत 2013-14 में ऑपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु यू०पी०पी०सी०एल० को प्रदत्त अंशपूँजी का विनिवेश की मद में प्राविधानित धनराशि रु० 1000,00,00,000/- (रु० एक हजार करोड़ मात्र) की धनराशि की स्वीकृति श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष प्रदान करते हैं। यह धनराशि उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० को नगद आहरण न कर पुस्तक समायाजन द्वारा अवमुक्त की जायेगी।

2- प्रस्तर- 1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या-426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाकर प्रतिहस्ताक्षर हेतु ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।





5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के अनुदान संख्या-09 के लेखाशीर्षक "2801-बिजली -05-संचरण एवं वितरण-आयोजनेत्तर-800-अन्य व्यय- 12-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत 2013-14 में आपरेशनल लॉस की फन्डिंग हेतु यू0पी0पी0सी0एल0 को प्रदत्त अंशपूँजी का विनिवेश- 20-विनिवेश " के नामे डाला जायेगा तथा यह भुगतान नगद न होकर पुस्तक समायोजन के माध्यम से अनुदान संख्या:- 09 के पूँजी लेखे के भाग-4 के लेखाशीर्षक "4801-बिजली परियोजना पर पूँजीगत परिव्यय-80-सामान्य-आयोजनेत्तर-190-सार्वजनिक क्षेत्र तथा अन्य उपक्रमों में निवेश-99- घटाइये वापसिपर" में जमा दिखाया जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-125/दस-2014, दिनांक 20 दिसम्बर 2014 के आदेश के अन्तर्गत जारी किया जा रहा है।

0331

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या-70/1615(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

- 1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
- 2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
- 3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
- 4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/ वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-4/राज्य योजना आयोग अनुभाग-1
- 5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

E

L,

संख्या- /12-2-2014-बजट 3/2010

प्रेषक,

इन्द्रदेव पटेल,
संयुक्त सचिव,
उत्तर प्रदेश शासन।

सेवा में,

कृषि निदेशक,
उत्तर प्रदेश, लखनऊ।

कृषि अनुभाग-2

लखनऊ दिनांक 15 सितम्बर, 2014

विषय: अनुदान संख्या-11 के लेखाशीर्षक 2401 के अन्तर्गत कृषि उत्पादन में वृद्धि के लिए कृषकों के निजी नलकूपों को विद्युत आपूर्ति हेतु उत्तर प्रदेश विद्युत निगम को अनुदान योजना के अन्तर्गत वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्यय में प्राविधानित धनराशि की

सम्बन्धित विषयक आपके पत्र संख्या भमि0/286/लेखा निजी नल0/2014-15 दिनांक 07 जुलाई, 2014 तथा शासनादेश संख्या: 1214/12-2-2013-बजट 3/2010 दिनांक 16 मई, 2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि श्री राज्यपाल अनुदान संख्या-11 के लेखाशीर्षक 2401-फसल कृषि कर्म-आयोजनेत्तर-102-खाद्यान्नों की फसलें-05-कृषि उत्पादन में वृद्धि के लिए कृषकों के निजी नलकूपों को विद्युत आपूर्ति हेतु उत्तर प्रदेश विद्युत निगम को अनुदान योजना के मानक मद-27-सब्सिडी के अन्तर्गत वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्यय में प्राविधानित धनराशि ₹0 24000000 हजार के सापेक्ष अवशेष धनराशि 16000000 हजार (रुपया एक अरब साठ करोड़ मात्र) की स्वीकृति इस शर्त के अधीन प्रदान करते हैं कि स्वीकृत धनराशि का आहरण एक मुश्त नहीं किया जायेगा। प्रतिमाह ₹0 20.00 करोड़ की वित्तीय स्वीकृति निर्गत की जायेगी और गत माह हेतु भुगतान की गयी अनुदान की धनराशि का उपयोगिता प्रमाण पत्र प्राप्त होने के पश्चात ही अगले माह की वित्तीय स्वीकृति निर्गत की जायेगी।

2. इस प्रकार जारी वित्तीय स्वीकृतियों के अन्तर्गत कोषागार से धन का आहरण विद्यमान व्यवस्था के अनुसार व्यय की आवश्यकता होने पर ही किया जायेगा।

3. यह भी सुनिश्चित किया जाये कि प्रश्नगत कार्य किसी अन्य योजना से स्वीकृत नहीं हुआ/हो रहा। उक्त स्वीकृत धनराशि का उपयोग किसी भिन्न प्रयोजन के लिए किसी भी दशा में नहीं किया जायेगा।

4. शासकीय व्यय में मितव्ययिता नितान्त आवश्यक है। व्यय प्रबंधन एवं शासकीय व्यय में मितव्ययिता के सम्बन्ध में वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर जारी आदेशों का विशेष रूप से अनुपालन सुनिश्चित किया जाये। इसके साथ-साथ राजकीय धन व्यय करने में उत्तर प्रदेश

Dy (AdF)

हस्ताक्षर

बजट मैनुअल के प्रस्तर-12 में दी गयी शर्तों की पूर्ति तथा वित्तीय औचित्य के मानकों (स्टैंडर्ड्स आफ फाइनेन्शियल प्रोपाइटी) का अनुपालन भी सुनिश्चित किया जाये।

5. यह स्पष्ट किया जाता है कि धनराशि का प्रवेशन (एलाटमेंट) मात्र किसी प्रकार के व्यय करने का प्राधिकार नहीं देता है। व्यय करने के पूर्व यदि आवश्यक हो तो संक्षम प्राधिकारी की स्वीकृति अवश्य प्राप्त कर ली जाये।

6. उक्त मद में होने वाला चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-

11 के लेखाशीर्षक 2401-फसल कृषि कर्म-आयोजनेत्तर-102-खाद्यान्नों की फसलें-05-कृषि उत्पादन में वृद्धि के लिए कृषकों के निजी नलकूपों को विद्युत आपूर्ति हेतु उत्तर प्रदेश विद्युत निगम को अनुदान योजना के मानक मद-27-सर्विसी योजनान्तर्गत सुसंगत प्राथमिक इकाईयों के नामों डाला जायेगा।

7. यह आदेश वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन के कार्यालय ज्ञाप संख्या- बी-1-2457-दस/2014-231/2014 दिनांक 22 जलाई 2014 द्वारा प्रेषित।

अनुपालन सुनिश्चित किया जाय।

भवदीय,

(इन्द्रदेव पटेल)

संयुक्त सचिव।

संख्या: 2398 (1)/12-2-2014 तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1. महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी)-प्रथम/द्वितीय/प्रधान महालेखाकार (सिविल/आडिट)-प्रथम/द्वितीय, उत्तर प्रदेश, इलाहाबाद।
2. निदेशक, स्थानीय निधि लेखा परीक्षा विभाग, उत्तर प्रदेश, इलाहाबाद।
3. प्रमुख सचिव, ऊर्जा विभाग, उत्तर प्रदेश शासन।
4. वित्त नियंत्रक, कृषि भवन, उत्तर प्रदेश, लखनऊ।
5. मुख्य कोषाधिकारी, जवाहर भवन द्वारा कृषि निदेशक, उत्तर प्रदेश, लखनऊ।
6. अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक, उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन, लखनऊ।
7. वित्त (व्यय नियंत्रण) अनुभाग-1/बजट अनुभाग-1/2/कृषि अनुभाग-5/नियोजन अनुभाग-3
8. गार्ड फाईल।

आज्ञा से,

(इन्द्रदेव पटेल)

संयुक्त सचिव।

ANNEXURE-K

Sl. No.	CATEGORY	CONSUMERS (NUMBERS)	CONNECTED LOAD (KW)	MONTHLY UNITS BILLED	UNITS/KW	PROGRESSIVE UNIT SOLD SINCE APRIL TO CURRENT MONTH
1	2	3	4	5	6	7
1	DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-1)					
(A)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"					
(i)	Un-metered	1172384	1445513	143.029	99	1695.066
(ii)	Metered	617998	513964	39.997	78	330.477
(B)	Supply at Single Point for Bulk Load	45	33608	4.351	129	71.21
(C1)	Other Metered Domestic Consumers	1261517	2327802	226.893	97	3181.903
(C2)	Life Line Consumers/BPL	474637	435126	41.254	95	634.03
	SUB TOTAL	3526581	4756013	455.524	96	5912.686
2	NON DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-2)					
(A)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"					
(i)	Un-metered	19567	34898	3.229	93	40.663
(ii)	Metered	22506	69697	7.678	110	80.335
(B)	Private Advertising/Sign Post/Sign Board/Glow			0	0	0.648
(C)	Other Metered Non-Domestic Supply	245259	664640	75.66	114	958.753
	SUB TOTAL	287332	769235	86.567	113	1080.399
3	PUBLIC LAMPS (LMV-3)					
(A)	Un-metered Supply					
(i)	Gram Panchyat	420	14027	3.308	236	34.428
(ii)	Nagar Palika & Nagar Panchyat	2561	17355	3.889	224	40.846
(iii)	Nagar Nigam	44	4944	1.458	295	16.615
(B)	Metered Supply					
(i)	Gram Panchyat	3	468	0.14	299	1.708
(ii)	Nagar Palika & Nagar Panchyat	96	10024	2.904	290	38.719
(iii)	Nagar Nigam	65	36243	12.503	345	144.808
	SUB TOTAL	3189	83061	24.203	291	277.124
4	LIGHT, FAN & POWER FOR PUBLIC/PRIVATE INSTITUTION (LMV-4)					
(A)	Public Institution(4 A)	17302	97921	31.602	323	212.392
(B)	Private Institution(4 B)	2505	27632	11.92	431	54.456
	SUB TOTAL	19807	125553	43.522	347	266.849
5	PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS (LMV-5)					
(A)	Rural Schedule					
(i)	Un metered Supply	151780	652118	72.466	111	817.664
(ii)	Metered Supply	2767	9979	1.816	182	11.296
(B)	Urban Schedule					
(i)	Metered Supply	6658	31824	8.702	273	113.121
	SUB TOTAL	161205	693921	82.984	120	942.081
6	SMALL & MEDIUM POWER UPTO 100 HP (75) (LMV-6)					
(A)	Small & Medium Power (Power Loom)					
(i)	Rural Schedule	10370	46010	10.584	230	18.179
(ii)	Urban Schedule	1696	10317	3.091	300	137.984
(B)	Small & Medium Power					
(i)	Rural Schedule	12308	93469	7.029	75	87.461
(ii)	Urban Schedule	11525	164185	22.532	137	279.451
	SUB TOTAL	35899	313981	43.236	138	523.075
7	PUBLIC WATER WORKS(LMV-7)					
(A)	Rural Schedule					
(i)	Jal Nigam	226	4626	2.212	478	24.711
(ii)	Jal Sansthan	114	6725	1.805	268	21.792
(iii)	Others (Water Works)	269	6680	2.669	400	32.087
(B)	Urban Schedule					
(i)	Jal Nigam	249	7687	2.62	341	26.91
(ii)	Jal Sansthan	758	47306	23.305	493	222.766
(iii)	Others (Water Works)	575	13103	3.853	294	59.659
	SUB TOTAL	2191	86127	36.465	423	387.925
8	STATE TUBE WELLS & PUMPS CANAL UPTO 100 HP(LMV-8)					
(A)	Metered Supply					
(B)	Un-metered Supply					
	STW, Panchayat Raj, WB, I.Duch, P.Canals,					
(i)	LI upto 100 BHP	9349	129354	59.604	461	783.994
(ii)	Laghu Dal Nahar above 100 BHP	10	3521	1.37	389	19.285

E

	SUB TOTAL	9912	142191	68.872	484	887.335
9	TEMPORARY SUPPLY (LMV-9)					
(A)	Metered Supply					
(i)	Individual Residential Consumers	197	1878	0.266	142	2.724
(ii)	Others	2414	7936	2.264	285	26.08
(B)	Un-metered Supply					
(i)	Ceremonies			0	0	0.045
(ii)	Temporary Shops	26	82	0.01	123	0.258
	SUB TOTAL	2637	9896	2.54	257	29.107
10	DEPARTMENTAL EMPLOYEES (LMV-10)					
(A)	Serving					
(i)	Class IV Employees	2682	7692	0.744	97	9.583
(ii)	Class III Employees	3929	13058	1.215	93	14.389
(iii)	Junior Engineers & Equivalent	380	1407	0.195	138	2.292
(iv)	Assistant Engineers & Equivalent	119	568	0.095	168	0.88
(v)	Executive Engineers & Equivalent	46	201	0.026	130	0.309
(vi)	Deputy General Manager & Equivalent	8	32	0.004	126	0.049
(vii)	CGM/GM & Equivalent posts and above	1	7	0.002	241	0.537
(B)	Total Pensioner & Family Pensioner	17506	51619	10.595	205	114.08
	SUB TOTAL	24671	74584	12.876	173	142.12
11	NON INDUSTRIAL BULK LOADS (HV-1)					
(A)	Urban Schedule					
(i)	For supply at 11kV	752	283235	38.539	136	528.332
(ii)	For supply above 11kV and upto & Including 66kV	2	3870	0.213	55	6.529
(iii)	For supply above 66kV and upto & Including 132kV			0	0	0
(iv)	For supply above 132kV			0	0	0
(B)	Rural Schedule					
(i)	For supply at 11kV	1	236	0.01	42	0.206
(ii)	For supply above 11kV and upto & Including 66kV			0	0	0.018
	SUB TOTAL	755	287341	38.762	135	535.085
12	LARGE & HEAVY POWER ABOVE 100 BHP (75 kW) (HV-2)					
(A)	Urban Schedule					
(i)	For supply at 11kV	1231	397093	90.999	229	1046.738
(ii)	For supply above 11kV and upto & Including 66kV	111	85925	22.486	262	229.685
(iii)	For supply above 66kV and upto & Including 132kV	5	28200	3.197	113	58.71
(iv)	For supply above 132kV	3	23500	1.528	65	16.74
(B)	Rural Schedule					
(i)	For supply at 11kV	143	35288	6.006	170	75.519
(ii)	For supply above 11kV and upto & Including 66kV			0	0	0.028
	SUB TOTAL	1493	570006	124.215	218	1427.421
13	RAILWAY TRACTION (HV-3)					
(A)	For supply at the above 132kV	8	61107	9.263	152	115.383
(B)	For supply below 132kV			0	0	3.703
(C)	For Metro Traction			0	0	0
	SUB TOTAL	8	61107	9.263	152	119.086
14	LIFT IRRIGATION & P. CANAL ABOVE 100 BHP (75kW) (HV-4)					
(A)	For supply at 11kV	18	14763	5.018	340	68.447
(B)	For supply above 11kV and upto 66kV	6	11389	1.9	167	58.118
(C)	For supply above 66kV and upto 132kV			0	0	1.003
	SUB TOTAL	24	26152	6.918	265	127.568
15	EXTRA STATE CONSUMERS					
(A)	EXTRA STATE CONSUMERS	1	5000	6.264	1253	64.612
16	BULK SUPPLY					
(A)	NPCL			0	0	0
(B)	KESCO			0	0	0
(C)	TPL			0	0	0
	SUB TOTAL			0	0	0
	GRAND TOTAL	4075705	8004168	1042.211	130	12722.471

13

Sl. No.	CATEGORY	CONSUMERS (NUMBERS)	CONNECTED LOAD (KW)	MONTHLY UNITS BILLED	UNITS/KW	PROGRESSIVE UNIT SOLD SINCE APRIL TO CURRENT MONTH
1		2	3	4	5	6
1	DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-1)					
	(A) Consumer getting supply as per "Rural Schedule"					
	(i) Un-metered	1163267	1450241	162.018	112	1805.679
	(ii) Metered	808710	679098	65.13	96	730.31
	(B) Supply at Single Point for Bulk Load	53	33407	3.933	118	62.416
	(C1) Other Metered Domestic Consumers	1388773	2567132	254.864	99	3557.246
	(C2) Life Line Consumers/BPL	449468	436442	44.451	102	607.091
	SUB TOTAL	3810271	5166320	530.395	103	6762.742
2	NON DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-2)					
	(A) Consumer getting supply as per "Rural Schedule"					
	(i) Un-metered	15735	29980	3.259	109	40.034
	(ii) Metered	31572	82923	9.568	115	106.296
	(B) Private Advertising/Sign Post/Sign Board/Glow			0	0	4.106
	(C) Other Metered Non-Domestic Supply	265203	694940	77.946	112	1016.923
	SUB TOTAL	312510	807843	90.773	112	1167.359
3	PUBLIC LAMPS (LMV-3)					
	(A) Un-metered Supply					
	(i) Gram Panchyat	409	10448	3.128	299	37.543
	(ii) Nagar Palika & Nagar Panchyat	1588	42609	31.663	137	607.709
	(iii) Nagar Nigam	55	9442	2.517	267	28.277
	(B) Metered Supply					
	(i) Gram Panchyat	3	1900	0.476	251	3.332
	(ii) Nagar Palika & Nagar Panchyat	95	13337	4.193	314	36.044
	(iii) Nagar Nigam	77	39046	12.545	321	143.166
	SUB TOTAL	2199	95378	28.527	299	315.118
4	LIGHT, FAN & POWER FOR PUBLIC/PRIVATE INSTITUTION (LMV-4)					
	(A) Public Institution(4 A)	17845	106545	43.261	406	258.827
	(B) Private Institution(4 B)	2712	29202	9.546	327	66.311
	SUB TOTAL	20557	135747	52.806	389	325.138
5	PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS (LMV-5)					
	(A) Rural Schedule					
	(i) Un metered Supply	162724	770329	95.107	123	1000.884
	(ii) Metered Supply	3334	33070	5.467	165	44.403
	(B) Urban Schedule					
	(i) Metered Supply	6797	33780	11.118	329	138.934
	SUB TOTAL	172855	837179	111.693	133	1184.22
6	SMALL & MEDIUM POWER UPTO 100 HP (75) (LMV-6)					
	(A) Small & Medium Power (Power Loom)					
	(i) Rural Schedule	10343	43115	10.6	246	36.996
	(ii) Urban Schedule	1602	8239	2.963	360	121.483
	(B) Small & Medium Power					
	(i) Rural Schedule	12884	99382	9.397	95	101.1
	(ii) Urban Schedule	11631	164894	24.853	151	287.112
	SUB TOTAL	36460	315630	47.812	151	546.692
7	PUBLIC WATER WORKS(LMV-7)					
	(A) Rural Schedule					
	(i) Jal Nigam	320	6713	2.814	419	32.906
	(ii) Jal Sansthan	83	6265	2.943	470	33.619
	(iii) Others (Water Works)	228	6025	4.362	724	42.441
	(B) Urban Schedule					
	(i) Jal Nigam	200	10974	2.66	242	40.878
	(ii) Jal Sansthan	816	54304	30.722	566	279.953
	(iii) Others (Water Works)	1487	12393	4.729	382	54.259
	SUB TOTAL	3134	96674	48.231	499	484.056
8	STATE TUBE WELLS & PUMPS CANAL UPTO 100 HP(LMV-8)					
	(A) Metered Supply	466	7558	9.781	1294	107.21
	(B) Un-metered Supply					
	STW, Panchayat Raj, WB, I.Duch, P.Canals, LI upto 100 BHP	9570	151954	103.312	680	1137.264
	(ii) Laghu Dal Nahar above 100 BHP	11	3438	2.037	593	25.532

	SUB TOTAL	10047	162950	115.13	707	1270.006
9	TEMPORARY SUPPLY (LMV-9)					
	(A) Metered Supply					
	(i) Individual Residential Consumers	223	1149	0.156	135	2.351
	(ii) Others	3451	10462	2.53	242	32.965
	(B) Un-metered Supply					
	(i) Ceremonies			0	0	0
	(ii) Temporary Shops	51	115	0.016	140	0.145
	SUB TOTAL	3725	11726	2.702	230	35.461
10	DEPARTMENTAL EMPLOYEES (LMV-10)					
	(A) Serving					
	(i) Class IV Employees	2613	7547	0.725	96	8.816
	(ii) Class III Employees	3894	14612	0.997	68	16.098
	(iii) Junior Engineers & Equivalent	380	1407	0.192	137	2.861
	(iv) Assistant Engineers & Equivalent	127	564	0.097	171	1.138
	(v) Executive Engineers & Equivalent	48	219	0.028	129	0.335
	(vi) Deputy General Manager & Equivalent	8	32	0.004	116	0.049
	(vii) CGM/GM & Equivalent posts and above	563	1181	0.114	96	0.132
	(B) Total Pensioner & Family Pensioner	16052	47422	9.669	204	119.108
	SUB TOTAL	23685	72984	11.826	162	148.537
11	NON INDUSTRIAL BULK LOADS (HV-1)					
	(A) Urban Schedule					
	(i) For supply at 11kV	831	311314	38.738	124	582.19
	For supply above 11kV and upto &					
	(ii) Including 66kV	2	3880	0.385	99	2.244
	For supply above 66kV and upto &					
	(iii) Including 132kV			0	0	0
	(iv) For supply above 132kV			0	0	0
	(B) Rural Schedule					
	(i) For supply at 11kV	1	236	0.048	202	0.308
	For supply above 11kV and upto &					
	(ii) Including 66kV			0	0	0
	SUB TOTAL	834	315430	39.171	124	584.742
12	LARGE & HEAVY POWER ABOVE 100 BHP (75 kW) (HV-2)					
	(A) Urban Schedule					
	(i) For supply at 11kV	1324	424211	102.428	241	1166.506
	For supply above 11kV and upto &					
	(ii) Including 66kV	110	83106	21.029	253	235.077
	For supply above 66kV and upto &					
	(iii) Including 132kV	5	28200	2.105	75	45.865
	(iv) For supply above 132kV	3	23500	1.763	75	40.488
	(B) Rural Schedule					
	(i) For supply at 11kV	125	31210	5.839	187	69.558
	For supply above 11kV and upto &					
	(ii) Including 66kV			0	0	0
	SUB TOTAL	1567	590227	133.164	226	1557.493
13	RAILWAY TRACTION (HV-3)					
	(A) For supply at the above 132kV	9	154715	12.981	84	132.543
	(B) For supply below 132kV			0	0	0
	(C) For Metro Traction	1	6000	0.351	58	0.351
	SUB TOTAL	10	160715	13.332	83	132.894
14	LIFT IRRIGATION & P. CANAL ABOVE 100 BHP (75kW) (HV-4)					
	(A) For supply at 11kV	15	12469	3.804	305	91.64
	(B) For supply above 11kV and upto 66kV	8	15144	7.447	492	86.213
	(C) For supply above 66kV and upto 132kV			0	0	0
	SUB TOTAL	23	27613	11.251	407	177.852
15	EXTRA STATE CONSUMERS					
	(A) EXTRA STATE CONSUMERS	1	5000	5.864	1173	66.7
16	BULK SUPPLY					
	(A) NPCL			0	0	0
	(B) KESCO			0	0	0
	(C) TPL			0	0	0
	SUB TOTAL			0	0	0
	GRAND TOTAL	4397878	8801416	1242.677	141	14759.01

ANNEXURE-L
(In Compact Disk)

ANNEXURE-M

Particulars	FY 2013-14							FY 2014-15							FY 2015-16						
	No. of Consumers	Contracted Load	MUs	Revenue		Consumpti on / kW	Consumpti on / MW	No. of Consumers	Contracted Load	MUs	Revenue		Consumpti on / kW	Consumpti on / MW	No. of Consumers	Contracted Load	MUs	Revenue		Consumpti on / kW	Consumpti on / MW
				Billed Amount	Received						Billed Amount	Received						Billed Amount	Received		
L1-MV-1 - Rural Domestic	888,464.00	1,286,645.00	31,371	121,069	1,201.24	24,960.48	1,024.51	1,172,384.00	1,445,513.00	1,695.07	24,960.48	1,024.51	1,172,384.00	1,445,513.00	1,695.07	24,960.48	1,024.51	1,172,384.00	1,445,513.00	1,695.07	24,960.48
L2-MV-2 - Rural Commercial	20,609.00	36,195.00	121.69	608.66	1810.33	850.98	1,208,758.00	1,905,467.00	1,542.88	76,566.89	177,700.74	1,276.42	19,567.00	34,898.00	40.66	1853.14	19,567.00	34,898.00	40.66	1853.14	
L3-MV-3 - Public Lamps	3,875.00	34,526.00	118.79	785.17	5771.04	3045.47	3,057.00	3,057.00	1,705.75	103.37	1,705.75	3,057.00	3,057.00	1,705.75	103.37	3,057.00	3,057.00	1,705.75	103.37		
L4-MV-5 - PTW	136,615.00	574,104.00	602.81	8538.09	5610.45	4412.46	10,362.00	994,068.00	755.27	9,485.47	7860.35	569.59	151,768.00	652,113.00	81.86	1,036.20	151,768.00	652,113.00	81.86	1,036.20	
L5-MV-8 - State Utility Supply	8,806.00	135,599.00	87.17	32931.82	21566.34	99610.27	9,247.00	1,344,000.00	743.51	35837.46	483.37	9005.86	569.59	132,675.00	1,326,750.00	802.28	36,068.41	132,675.00	1,326,750.00	802.28	36,068.41
L6-MV-9 - Temporary Supply			0.09	8.07	6.57	RDV/01		134.00	0.16	17.6	133.73	901.73									
L7-MV-9 - Employees			0.77	8.09	6.57	RDV/01		173.00	129.79	3882.19	942.18	5328.65									
L8-MV-9 - Others			0.09	8.07	6.57	RDV/01		173.00	129.79	3882.19	942.18	5328.65									
L9-MV-9 - Unmetered Category	23,553.00	78,491.00	131.59	3442.15	1226.14	5586.93	24,357.00	70,817.00	129.79	70,817.00	942.18	5328.65	24,357.00	70,817.00	129.79	70,817.00	942.18	5328.65	24,357.00	70,817.00	
Total	1,047,937.00	3,746,160.00	1,365.04	19,567.00	1,201.24	24,960.48	1,024.51	1,172,384.00	1,445,513.00	1,695.07	24,960.48	1,024.51	1,172,384.00	1,445,513.00	1,695.07	24,960.48	1,024.51	1,172,384.00	1,445,513.00	1,695.07	24,960.48

ANNEXURE-N

Consumer Category	MVNL-No. Of Consumer			
	FY 2017	FY 2018	FY 2019	FY 2020
LMV-1: Domestic Light, Fan & Power	3,810,271	5,972,259	9,689,635	11,338,818
Dom: Rural Schedule	1,971,977	6,084,789	8,864,373	8,864,373
Dom: Supply at Single Point for Bulk Load	53	58	64	71
Other Metered Domestic Consumers	1,388,773	1,426,929	1,579,551	1,579,551
Life Line Consumers/BPL	449,468	555,044	788,061	894,824
LMV-2: Non Domestic Light, Fan & Power	312,510	341,556	373,813	409,863
Non Dom: Rural Schedule	47,307	49,833	52,917	56,878
Non Dom: Private Advertising/SignPost/SignBoard/GlowSign	0	0	0	0
Non Dom: Other Metered Non-Domestic Supply	265,203	291,723	320,896	352,985
LMV-3: Public Lamps	2,199	2,279	2,363	2,379
LMV-4: Light, fan & Power for Institutions	20,557	22,120	23,804	25,619
Public Institution	17,845	19,273	20,814	22,480
Private Institution	2,712	2,848	2,990	3,139
LMV-5: Private Tube Wells/ Pumping Sets	172,855	174,195	189,691	234,155
Rural	166,058	167,058	182,197	226,287
Urban	6,797	7,137	7,494	7,868
LMV-6: Small and Medium Power upto 100 HP	36,460	39,564	43,133	47,253
LMV-7: Public Water Works	3,134	3,291	3,458	3,635
LMV-8: State Tube Wells & Pump Canals upto 100 HP	10,047	10,103	10,491	11,502
LMV-9: Temporary Supply	3,725	3,737	3,749	3,762
LMV-10: Departmental Employees	23,685	25,199	26,825	28,571
HV-1: Non-Industrial Bulk Loads	834	893	955	1,023
HV-2: Large and Heavy Power above 100 BHP	1,567	1,643	1,726	1,817
HV-3: Railway Traction	10	11	13	15
HV-4: Lift Irrigation & P. Canals above 100 BHP	23	26	29	32
GRAND TOTAL	4,397,878	6,596,877	10,369,687	12,108,443

*The No. of Consumer would not match with the Load Forecast for future years, being there the overage addition in no. of consumer has been considered for the purpose of calculation of Connection Load and Energy Sales

Consumer Category	MVNL - % Growth of Consumers			
	FY 2018	FY 2019	FY 2020	
LMV-1: Domestic Light, Fan & Power	57%	62%	17%	
Dom: Rural Schedule	209%	46%	0%	
Dom: Supply at Single Point for Bulk Load	10%	10%	10%	
Other Metered Domestic Consumers	3%	11%	0%	
Life Line Consumers/BPL	23%	42%	14%	
LMV-2: Non Domestic Light, Fan & Power	9%	9%	10%	
Non Dom: Rural Schedule	5%	6%	7%	
Non Dom: Private Advertising/SignPost/SignBoard/GlowSign	0%	0%	0%	
Non Dom: Other Metered Non-Domestic Supply	10%	10%	10%	
LMV-3: Public Lamps	4%	4%	1%	
LMV-4: Light, fan & Power for Institutions	8%	8%	8%	
Public Institution	5%	5%	5%	
Private Institution	1%	9%	23%	
LMV-5: Private Tube Wells/ Pumping Sets	1%	5%	24%	
Rural	5%	5%	5%	
Urban	9%	9%	5%	
LMV-6: Small and Medium Power upto 100 HP	9%	9%	10%	
LMV-7: Public Water Works	5%	5%	5%	
LMV-8: State Tube Wells & Pump Canals upto 100 HP	1%	4%	10%	
LMV-9: Temporary Supply	0%	0%	0%	
LMV-10: Departmental Employees	6%	6%	7%	
HV-1: Non-Industrial Bulk Loads	7%	7%	7%	
HV-2: Large and Heavy Power above 100 BHP	5%	5%	5%	
HV-3: Railway Traction	14%	14%	14%	
HV-4: Lift Irrigation & P. Canals above 100 BHP	12%	12%	12%	
GRAND TOTAL	50%	57%	17%	

ANNEXURE-O
(In Compact Disk)

ANNEXURE-P

APPROVED VOLTAGE-WISE WHEELING CHARGES FOR FY 2012-13

S. No.	Particulars	Units	Approved FY 2012-13
1	Connected at 11 kV		
i	Long Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.526
ii	Short Term (@ 25% of Long Term Charges)	Rs./kWh	0.132
2	Connected above 11 kV		
i	Long Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.329
ii	Short Term (@ 25% of Long Term Charges)	Rs./kWh	0.082

APPROVED VOLTAGE-WISE WHEELING CHARGES FOR FY 2013-14

S. No.	Particulars	Units	Approved FY 2013-14
1	Connected at 11 kV		
i	Long Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.496
ii	Short Term (@ 25% of Long Term Charges)	Rs./kWh	0.124
2	Connected above 11 kV		
i	Long Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.31
ii	Short Term (@ 25% of Long Term Charges)	Rs./kWh	0.078

APPROVED VOLTAGE-WISE WHEELING CHARGES FOR FY 2014-15

S. No.	Particulars	Units	Approved FY 2014-15
1	Connected at 11 kV		
i	Long Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.538
ii	Short Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.538
2	Connected above 11 kV		
i	Long Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.336
ii	Short Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.336

13

CROSS SUBSIDY SURCHARGE APPROVED BY THE COMMISSON FOR FY 2014-15

S No.	Categories	Average Billing Rate	Average Billing Rate (inclusive of Regulatory Surcharge) "T"	Cost of Supply for computin g CSS	Cross Subsidy Surcharge "CSS"
1	HV-1 (Supply at 11 kV)	8.35	8.79	7.424	1.37
2	HV-1 (Supply above 11 kV)	7.33	7.71	6.968	0.74
3	HV-2 (Supply at 11 kV)	7.77	8.18	7.424	0.75
4	HV-2 (Supply above 11 kV)	7.07	7.44	6.968	0.47
5	HV-3 (Supply above 11 kV)	7.3	7.68	6.968	0.72
6	HV-4 (Supply at 11 kV)	7.67	8.07	7.424	0.64
7	HV-4 (Supply above 11 kV)	7.33	7.71	6.968	0.74

APPROVED VOLTAGE-WISE WHEELING CHARGES FOR FY 2015-16

S. No.	Particulars	Units	Approved FY 2015-16
1	Connected at 11 kV		
I	Long Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.46
II	Short Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.46
2	Connected above 11 kV		
I	Long Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.288
II	Short Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.288

CROSS SUBSIDY SURCHARGE APPROVED BY THE COMMISSON FOR FY 2015-16

S No.	Categories	Average Billing Rate	Average Billing Rate (inclusive of Regulatory Surcharge) "T"	Cost of Supply for computin g CSS	Cross Subsidy Surcharge "CSS"
1	HV-1 (Supply at 11 kV)	8.66	9.28	7.62	1.66
2	HV-1 (Supply above 11 kV)	7.66	8.21	7.18	1.03
3	HV-2 (Supply at 11 kV)	7.61	8.15	7.62	0.53
4	HV-2 (Supply above 11 kV)	6.92	7.42	7.18	0.23
5	HV-3 (Supply above 11 kV)	7.34	7.86	7.18	0.68
6	HV-4 (Supply at 11 kV)	7.53	8.06	7.62	0.44
7	HV-4 (Supply above 11 kV)	7.2	7.71	7.18	0.53

B

APPROVED VOLTAGE-WISE WHEELING CHARGES FOR FY 2016-17

S. No.	Particulars	Units	Approved FY 2016-17
1	Connected at 11 kV		
I	Long Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.458
II	Short Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.458
2	Connected above 11 kV		
I	Long Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.286
II	Short Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.286

CROSS SUBSIDY SURCHARGE APPROVED BY THE COMMISSION FOR FY 2016-17

Sl. No.	Categories	Average Billing Rate	Average Billing Rate (inclusive of Regulatory Surcharge) "T"	Cost of Supply for computing CSS	Cross Subsidy Surcharge "CSS"
1	HV-1 (Supply at 11 kV)	9.49	9.87	7.07	2.8
2	HV-1 (Supply above 11 kV)	8.48	8.82	6.65	2.16
3	HV-2 (Supply at 11 kV)	7.81	8.12	7.07	1.05
4	HV-2 (Supply above 11 kV)	7.01	7.29	6.65	0.63
5	HV-3 (Supply above 11 kV)	7.86	8.18	6.65	1.52
6	HV-4 (Supply at 11 kV)	8.9	9.24	7.07	2.17
7	HV-4 (Supply above 11 kV)	8.64	9.01	6.65	2.36

B

ANNEXURE-Q
(In Compact Disk)

ANNEXURE-R
((In Compact Disk))

ANNEXURE-S

MVVNL-Allowable O&M Expenses for MYT control period (Rs Crore)

Particulars	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
	Projected	Projected	Projected
Employee Expenses			
Gross Employee Costs and Provisions	1,335.08	2,128.23	2,625.93
Arrear of Pay Commission/Time Scale	248.43	367.40	393.89
Gross Employee Expenses	1,583.51	2,495.64	3,019.82
Employee expenses capitalized	237.53	374.35	452.97
Net Employee Expenses	1,345.98	2,121.29	2,566.84
A&G Expenses			
Gross A&G Expenses	342.41	548.10	651.74
Gross A&G Expenses	342.41	548.10	651.74
A&G expenses capitalized	51.36	82.22	97.76
Net A&G Expenses	291.05	465.89	553.98
R&M Expenses			
Repair & Maintenance Expenditure	473.14	618.96	756.44
Gross Repair & Maintenance Expenses	473.14	618.96	756.44
Gross O&M Expenses	2,399.06	3,662.70	4,427.99
Less: Capitalised	288.89	456.56	550.73
Total O&M Expenses Allowable as per Regulations	2,110.17	3,206.14	3,877.26

13

MVVNL-Employee Expenses for the MYT Control Period (Rs Crore)

Particulars	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20
	Revised Estimates	Revised Estimates	MYT Projections	MYT Projections	MYT Projections
<i>Before Considering the provision of 7th Pay Commission</i>					
Gross Employee Expenses Before Provision (Rs. Crore)	497.42	519.54	1335.08	2128.23	2625.93
Less: Capitalisation	16.18	77.93	237.53	374.35	452.97
Net Employee Expenses Before Provision (Rs. Crore)	481.24	441.61	1097.55	1753.89	2172.95
<i>After Considering the provision of 7th Pay Commission</i>					
Escallation Index / CPI Inflation (%)		4.12%			
Effective 7th Pay Impact (%)	15.00%				
Total 7th Pay Impact (Rs. Crore)	18.65	77.69	200.26	319.24	393.89
Arrears Payable (Rs. Crore)			48.17	48.17	
Total 7th Pay Impact Payable, including Arrears (Rs. Crore)*			248.43	367.40	393.89
Allowable Gross Employee Expenses (Rs. Crore)	497.42	519.54	1583.51	2495.64	3019.82
<i>After Considering the provision of 7th Pay Commission</i>					
Gross Employee Expenses (Rs. Crore)	497.42	519.54	1583.51	2495.64	3019.82
Less: Capitalisation	16.18	77.93	237.53	374.35	452.97
Net Employee Expenses (Rs. Crore)	481.24	441.61	1345.98	2121.29	2566.84

*The 7th pay commission is effective from 1.1.2016. The arrears and revision in salaries are expected to be implemented in FY 2017-18. The

Employee Expenses-MVVNL

MVVNL	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	Average of 5 Years
Gross Employee Costs and Provisions	367.25	379.39	515.52	500.06	481.34	
No. of Consumers	2,864,268	3,029,242	3,157,661	3,336,182	3,984,678	
Norms per 1000 consumer	0.13	0.13	0.16	0.15	0.12	0.14

R&M Expenses

MVVNL	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	Average of 5 Years
Opening GFA	2,859.48	3,210.14	3,621.92	3,599.34	4,145.18	
Opening Closing	3,210.14	3,621.92	3,599.34	4,145.18	5,053.29	
Average GFA	3,034.81	3,416.03	3,610.63	3,872.26	4,599.24	
R&M Expenses	121.07	142.86	157.09	225.00	284.03	
kb	3.99%	4.18%	4.35%	5.81%	6.18%	4.90%

A&G Expenses

A&G Expenses					
MVVNL	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	Average of 5 Years
Gross A&G Expenses	94.36	151.90	178.65	163.71	232.89
No. of Consumers	2,864,268	3,029,242	3,157,661	3,336,182	3,984,678
Norms per 1000 consumer	0.03	0.05	0.06	0.05	0.05

MVVNL	Base Value	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20
CPI Inflation		4.12%	7.21%	7.21%	7.21%
Norms per 1000 consumer (Rs Crore)	0.14	0.16	0.17	0.18	0.20
No. of Consumers		4,397,878	6,596,877	10,369,687	12,108,443
Employee Expenses (Rs Crore)		706.89	1,136.75	1,915.62	2,397.99

R&M Expenses

MVVNL	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20
Average GFA	-	6,487.37	9,143.38	11,746.21	14,096.92
WPI Index		3.67%	1.83%	1.83%	1.83%
kb	4.90%	5.08%	5.17%	5.27%	5.37%
R&M Expenses	-	329.66	473.14	618.96	756.44

MVVNL	Base Value	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20
CPI Inflation		3.67%	1.83%	1.83%	1.83%
Norms per 1000 consumer (Rs Crore)	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05
No. of Consumers		4,397,878	6,596,877	10,369,687	12,108,443
A&G Expenses (Consumers)		224.17	342.41	548.10	651.74

ANNEXURE-T

MVVNL-Calculation of Weighted Average rate of Depreciation (%)

Particulars	Rate of Depreciation (%) as per MYT Reg.	GFA Closing 2017-18	Depreciation
Land & Land Rights			
i) Unclassified	0	1.07	0.00
ii) Freehold Land	0	0	0.00
Buildings	3.02	149.62	4.52
Other Civil Works	3.02	21.07	0.64
Plant & Machinery	7.84	3,078.68	241.37
Lines, Cable Network etc.	7.84	4,344.40	340.60
Vehicles	12.77	8.62	1.10
Furniture & Fixtures	12.77	14.77	1.89
Office Equipments	12.77	139.5	17.81
Jeep & Motor Car	12.77	0	0.00
Total		7757.73	607.93
Weighted Average rate of Depreciation (%)			7.84%

Dep Calculations

Particulars	2017-18	2018-19	2019-20
Opening GFA	7757.73	10529.03	12963.39
Less: Cumulative Depreciation	2867.13	3209.71	3675.66
Opening Written Down Value	4890.60	7319.32	9287.73
Add: Additions	2771.30	2434.36	2267.05
Closing Written Down Value	7661.90	9753.68	11554.79
Average GFA	6276.25	8536.50	10421.26
Weighted average rate of Depreciation (%)	7.84%	7.84%	7.84%
Gross Depreciation	491.83	668.95	816.65
Dep Amortisation of Assets from Capital Grants	149.25	203.01	247.83
Net Allowable Depreciation	342.58	465.95	568.82

E

MADHYANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED**Statement of Depreciation****Form No. F37**

Rs. Crores

	PY 2	PY 1	CY	Control Period		
	FY 2014-15	FY 2015-16	FY 2016-17	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
Closing Capital Cost	5,053.29	5,217.00	7,757.73	10,532.40	12,974.42	15,253.05
Less: Value of Non Depreciable Asset	-	-	-	-	-	-
Value of Depreciable Asset	5,053.29	5,217.00	7,757.73	10,532.40	12,974.42	15,253.05
Less: Residual Value (10%)	505.33	521.70	775.77	1,053.24	1,297.44	1,525.30
Depeciable Value	4,547.96	4,695.30	6,981.96	9,479.16	11,676.98	13,727.74
Depreciation recovered upto Previous Year	1,858.21	2,171.06	2,512.93	2,867.13	3,209.80	3,676.14
Advance Against Depreciation recovered upto Previous Year	-	-	-	-	-	-
Total	1,858.21	2,171.06	2,512.93	2,867.13	3,209.80	3,676.14
Remaining Depreciable Value	2,689.75	2,524.24	4,469.03	6,612.03	8,467.18	10,051.61
Depreciation recovered during the year (upto maximum of remaining depreciable value)	312.85	341.87	354.20	342.67	466.34	569.72
Balance Depreciable Value	2,376.91	2,182.37	4,114.83	6,269.36	8,000.84	9,481.89
Increase/Decrease due to ACE	-	-	-	-	-	-
Increase/Decrease due to FERV	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-
Depreciation for the Current Year	-	-	-	-	-	-
Cumulative Depreciation recovered during the year	312.85	341.87	354.20	342.67	466.34	569.72

In case of details of FERV and AAD, give information for the applicable period.

Signature of Petitioner



ANNEXURE-U

	Particulars	Control Period		
		FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
I.	Power Purchase or Energy Available (MU)	24,667.15	31,762.90	37,652.11
II.	Sale of Power (MU)	19,942.10	26,652.12	33,209.16
III.	Distribution Loss (%)	19.16%	16.09%	11.80%
A.	Receipts			
a	Revenue from Tariff and Misc. Charges at current tariff rates	10,313.82	13,500.49	16,552.83
	Total Receipts (A)	10,313.82	13,500.49	16,552.83
B	Expenditure			
a	Cost of Power Procurement	11,083.83	14,902.78	18,417.13
b	Transmission and Load Dispatch Charges	510.86	751.19	987.24
	Apportionment of O&M Expenses of UPPCL#	40.10	44.91	48.98
i	R&M Expense	525.15	687.01	839.60
ii	Employee Expenses	1,307.11	2,055.78	2,484.84
iii	A&G Expense	282.12	451.60	536.98
	Total O&M expenses (i+ii+iii)	2,154.49	3,239.29	3,910.39
d	Depreciation	342.58	465.95	568.82
e	Interest on Loan	350.02	411.72	437.65
g	Interest on Working Capital	212.70	299.51	377.07
h	Bad Debts	131.07	141.63	152.82
i	Prior Period Expenses			
j	Return on Equity	382.72	490.16	587.20
k	Income Tax			
	Total Expenditure (B)	15,168.26	20,702.24	25,438.32
C	Deductions			
a	Income from other Business			
b	Non tariff income	28.50	29.61	30.76
C	Revenue from Open Access Customers			
	Total Other Deductions (C)	28.50	29.61	30.76
D	Net Annual Revenue Requirement of Licensee(B-C)	15,139.77	20,672.63	25,407.56
E	Shortfall/Excess before tariff revision impact (A-D)	(4,825.94)	(7,172.14)	(8,854.73)
G	Shortfall/Excess after tariff revision impact (E+F)	(4,825.94)	(7,172.14)	(8,854.73)
H	Govt. Subsidy Received/Declared	-	-	-
I	Shortfall/Excess (G-H)	(4,825.94)	(7,172.14)	(8,854.73)

Signature of Petitioner

MADHYANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED**Calculation of Interest on Normative Loan**

Form No: F40

Rs. Crores

Particulars	Control Period		
	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
Gross Normative loan - Opening	3,528.98	4,876.45	5,260.80
Cumulative repayment of Normative Loan upto previous year			
Net Normative loan - Opening	3,528.98	4,876.45	5,260.80
Increase/Decrease due to ACE during the Year	1,690.05	850.30	844.00
Repayments of Normative Loan during the year	342.58	465.95	568.82
Net Normative loan - Closing	4,876.45	5,260.80	5,535.99
Average Normative Loan	4,202.71	5,068.63	5,398.39
Weighted average Rate of Interest on actual Loans	8.72%	8.72%	8.72%
Less: Interest Capitalized	84.32	101.70	108.31
Interest to Consumer	67.72	71.28	75.10
Interest on Normative loan	350.02	411.72	437.65

Signature of Petitioner



ANNEXURE-V

S.no.	Loan Details	PY 2	PY 1	CY	Control Period		
		FY 2014-15 (Audited Accounts)	FY 2015-16 (Provisional Accounts)	FY 2016-17 (Revised Estimates)	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
1	O&M expenses for 1 month	62.84	72.60	65.27	199.57	303.07	366.22
2	Two months equivalent of expected revenue	1,059.12	1,071.92	1,354.36	1,718.97	2,250.08	2,758.81
3	Maintenance spares @ 40% of R&M expenses for two month	0.20	0.95	15.83	35.01	45.80	55.97
4	Less: Security deposits from consumers, if any	355.55	388.00	414.30	439.64	467.21	497.26
	Total Working Capital	766.62	757.46	1,021.16	1,513.91	2,131.75	2,683.74
	State Bank Advance Rate (SBAR) %	12.50%	12.50%	12.50%	14.05%	14.05%	14.05%
	Interest on Working Capital	95.83	94.68	127.65	212.70	299.51	377.07

Signature of Petitioner



ANNEXURE-W

MVVNL

Particulars	Unit	FY 14	FY 15	FY 16	FY 17
Energy Input at Discom End	MU	14,253	15,117	16,361	18,972
Energy Sold by Discom	MU	10,711	11,665	12,722	14,759
Distirbution Losses (%)	%	24.85%	22.83%	22.24%	22.21%
Revenue Assessment	Rs. Crore	4,495.74	5,949.66	5,945.43	8,126
Delayed Payment Surcharge	Rs. Crore	202.80	405.09	486.07	
Total Revenue	Rs. Crore	4,698.54	6,354.75	6,431.50	8,126
Opening Value of Debtors	Rs. Crore	4,780	4,154	6,117	5,646
Closing Value of Debtors	Rs. Crore	4,154	6,117	6,773	6,296
Revneue Collection	Rs. Crore	5,324.95	4,391.09	5,775.48	7,476.09
Collection Efficiency (%)	%	113.33%	69.10%	89.80%	92.00%
AT&C Losses (%)	%	14.83%	46.68%	30.17%	28.43%

15

ANNEXURE-X

Prices at IEX INR / MWh

Annexure-X

Monthly prices are simple average of non-zero prices in (No of days in a month*24*4) no of 15 minutes time block of respective

Year Month	MCP	Year Month	MCP	Year Month	MCP
2015		2016		2017	
Jan	2824.01	Jan	2515.46	Jan	2498.86
Feb	2849.65	Feb	2297.41	Feb	2542.29
Mar	2816.79	Mar	2605.79	Mar	2563.82
Apr	2682.23	Apr	2907.3	Apr	2771.64
May	2617.55	May	2320.39	May	2918.91
Jun	2564.17	Jun	2312.07	Jun	2594.46
Jul	2738.04	Jul	2159.85	Jul	2494.53
Aug	2822.59	Aug	2165.74	Aug	3048.45
Sep	3680.74	Sep	2428.72		
Oct	3026.74	Oct	2461.7		
Nov	2667.76	Nov	2317.43		
Dec	2558.15	Dec	2316.93		

ANNEXURE-Y

MVVNL

Particulars	Formula	Unit	FY 15	FY 16	FY 17	FY 18	FY 19	FY 20
Generation (own as well as any other connected generation net after deducting auxiliary consumption) within area of supply of Distribution Licensee	A	MU	15,117	16,361	18,972	24,667	31,763	37,652
Input energy (metered Import) received at interface points of Distribution Licensee network	B	MU						
Input energy (metered Export) by the Distribution Licensee at interface points of Distribution Licensee network	C	MU						
Total Energy available for sale within the licensed area to the consumers of the Distribution Licensee	D = A+B-C	MU	15,117	16,361	18,972	24,667	31,763	37,652
Energy billed to metered consumers within the licensed area of the Distribution Licensee	E	MU	11,665	12,722	14,759	19,942	26,652	33,209
Energy billed to un-metered consumers within the licensed area of the Distribution Licensee@	F	MU						
Total Energy Billed	G = E+F	MU	11,665	12,722	14,759	19,942	26,652	33,209
Amount billed to consumer within the licensed area of the Distribution Licensee	H	Rs. Cr.	5,950	5,945	8,126	10,314	13,500	16,553
Late Payment Surcharge	I	Rs. Cr.	405	486				
Amount realized by the Distribution Licensee out of the amount Billed at H#	J	Rs. Cr.	4,391	5,775	7,476	9,798	12,960	15,973
Subsidy Amount Received	K	Rs. Cr.						
Amount Realised on account of theft cases	L	Rs. Cr.	-	-	-	-	-	-
Energy Realized on account of theft cases	M= (LxG)/H	MU	-	-	-	-	-	-
Collection Efficiency (%)	$N = [(J - I + K + L) / (H + K + L)] \times 100$	%	67.00%	88.97%	92.00%	95.00%	96.00%	96.50%
Energy Realized by the Distribution Licensee	P=NxG	MU	7,815	11,319	13,578	18,945	25,586	32,047

ANNEXURE-Z
(In Compact Disk)

ANNEXURE-AA

Prices at IEX INR / MWh

Annexure-AA

Monthly prices are simple average of non-zero prices in (No of days in a month*24*4) no of 15 minutes time block of respective

Year Month	MCP	Year Month	MCP	Year Month	MCP
2015		2016		2017	
Jan	2824.01	Jan	2515.46	Jan	2498.86
Feb	2849.65	Feb	2297.41	Feb	2542.29
Mar	2816.79	Mar	2605.79	Mar	2563.82
Apr	2682.23	Apr	2907.3	Apr	2771.64
May	2617.55	May	2320.39	May	2918.91
Jun	2564.17	Jun	2312.07	Jun	2594.46
Jul	2738.04	Jul	2159.85	Jul	2494.53
Aug	2822.59	Aug	2165.74	Aug	3048.45
Sep	3680.74	Sep	2428.72		
Oct	3026.74	Oct	2461.7		
Nov	2667.76	Nov	2317.43		
Dec	2558.15	Dec	2316.93		

Monthwise details of Energy and Cost for Unscheduled Interchanges, Bilateral Agreements & Others and IEX/PEX for FY 2014-15

Annexure-AA

	Particulars	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar	Total
Energy (MU's)	Unscheduled Interchanges	-69.36	-70.25	-110.88	42.85	261.99	391.23	484.23	424.7	241.83	165.42	0.39	-84.07	1678.08
	Bilateral Agreements & Others	419.91	464.55	610.82	948.31	1128.45	1247.54	1490.25	1559.5	1640.69	1719.22	1793.58	1873.5	14896.3
	IEX/PEX	0	0	0	0	0	1539.31	1539.31	1768.08	1768.08	1768.08	1768.08	1768.08	11919
Cost (Rs. Crore)	UI & Reactive	14.49	28.64	56.97	195.12	333.14	446.72	518.87	547.33	545.7	613.35	615.08	629.34	4544.75
	Bilateral Agreements & Others	145.9	177.49	240.07	355.2	420.55	478.1	618.35	651.02	688.02	726.04	763.12	803.08	6066.94
	IEX/PEX	0	0	0	0	0	612.41	612.41	727.96	727.96	728.02	728.02	728.02	4864.8